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 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SOLOMON WELL #: 1 RRCID -> 244897 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 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	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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST-MIDDLEBROOK WELL #: 1 RRCID -> 239893 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10874 - 10910

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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 216038 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 7134 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-

AUGUSTA ENERGY RESOURCES, LLC 102210
BOBBY YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 299455 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 18551 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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
AUDREY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210781 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 2930 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-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250249 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. N/A

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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
TGNR PANOLA LLC 102948
WERNER-LAGRONE WELL #: 1HS RRCID -> 254878 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 11518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FLORENCE, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 209546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8204 - 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	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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245873 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-C RRCID -> 152192 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9752 - 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 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	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-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JARVIS EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 257558 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13090 - 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	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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 254187 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236126 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10514 - 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	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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195768 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 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	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-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211838 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10115 - 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	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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 271324 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9020 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
RFE OPERATING, LLC 704776
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 245835 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ALLSUP WELL #: 3 RRCID -> 195002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6630 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 4 RRCID -> 254993 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8298 - 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	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-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 249389 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 14 WELL #: 6-C RRCID -> 148766 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
84 ENERGY LLC 856467
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 218494 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11104 - 11124

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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
PWX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 295010 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 9992 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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206539 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7426 - 7448

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-

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPORT) 01088 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAST, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 111312 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 7447 - 7453

03	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					120
04	900 N	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-					120
05	1054 N	911	-0-	-143	-0-	911	2			N	-0-					120
06	1020 N	873	-0-	-147	-0-	873	2			N	-0-					120
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					120
08	899 N	737	-0-	-162	-0-	737	2			N	-0-					120

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-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

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROWN C GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 253473 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7382 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 015755 COMPL. DATE 10/29/1954 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7402 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRKLAND WELL #: 2 RRCID -> 139328 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7330 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 280067 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12169 PERF. 7433 - 7458

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

ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 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	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					44
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	43	1	1653	2	N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	5	1	369	2	N	-0-					44
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	199	178	1			65
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	2	83	9	N	75					140

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. 455126
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 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	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-

TOLIVER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236757 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 10222

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					5
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					5
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235680 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9593 - 10513

03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					132
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					132
*05	744	N	160	-0-	-584	-0-	160	2			N	-0-	75	7			57
*06	840	N	564	-0-	-276	-0-	564	2			N	-0-					57
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					57
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					57

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BICE WELL #: 1 RRCID -> 274176 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9782 - 9948

03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1511	2	14	9	N	13	161	1			62
04	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	1405	2	11	9	N	10					72
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1471	2	48	9	N	44	1	8			115
06	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	1313	2	8	9	N	7					122
07	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1292	2	33	9	N	30					152
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1699	2	28	9	N	25					177

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
PERDUE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202867 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10213 - 10530

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

MADDIN WELL #: 1 RRCID -> 220967 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10192 - 10606

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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PERDUE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221841 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					88
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					88
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					88
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					88
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					88
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					88

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350

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-

PERDUE, T.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245363 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 10932

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

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430

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-

KEM ENERGY, INC. 455126
KEMPER WELL #: 1 RRCID -> 072333 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10209 - 10286

03	558	N	294	-0-	-264	-0-	294	2			N	-0-					3
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					3
05	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-					3
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					3
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					3
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					3

TOLIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075961 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10151 - 10340

03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	510	N	318	-0-	-192	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
WILLIAMS, ALEC WELL #: 1 RRCID -> 086846 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					92
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					92
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					92
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					92
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					92
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					92

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123453 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9862 - 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	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-

DAVIS, ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 216634 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10224 - 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-					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

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					235
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	645	2	9	9	N	8					243
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-	15	7			228
*06	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	2			N	-0-					228
*07	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	2			N	-0-					228
08	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	2			N	-0-					228

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 232695 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10478 - 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	713	N	302	-0-	-411	-0-	302	2			N	-0-					181
04	1080	N	601	-0-	-479	-0-	601	2			N	-0-					181
05	1209	N	441	-0-	-768	-0-	441	2			N	-0-					181
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					181
07	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	2			N	-0-					181
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					181

ROSE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 233638 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					43
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					43
*05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-	31	7			12
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					12
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					12
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					12

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SESSIONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253913 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10404 - 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	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	879	-0-	-381	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	854	-0-	-293	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 242003 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	56	-0-	-502	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 242702 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

HILTON B WELL #: 1H RRCID -> 242968 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12472 PERF. 7785 - 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	1	N	-0-	-0-	-1	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 243341 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8259 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

OGLESBEE, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 244716 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 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	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	3054	2			N	-0-					20
04	3030	X	1714	-0-	-1316	-0-	1714	2			N	-0-					20
05	3131	X	1928	-0-	-1203	-0-	1928	2			N	-0-					20
*06	2970	X	2405	-0-	-565	-0-	2405	2			N	-0-					20
*07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					20
*08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					20

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SINGSON-STEWART WELL #: 1H RRCID -> 245570 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7705 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 A WELL #: 1H RRCID -> 245578 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7750 - 11131

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					102
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					102
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					102
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 245604 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8449 - 14166

03	T. A.		115	-0-	115	988	115	2			Y	-0-					13
04	T. A.		124	-0-	124	1112	124	2			Y	-0-					13
05	T. A.		25	-0-	25	1137	25	2			Y	-0-					13
*06	1165	X	28	-0-	-1137	-0-	28	2			Y	-0-					13
*07	961	X	84	-0-	-877	-0-	84	2			Y	-0-					13
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13

HARRIS, L.M. JR. WELL #: 1H RRCID -> 245822 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 10767

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-

KENNEDY TRUST-HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 247186 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7336 - 11685

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 2H RRCID -> 247217 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199

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

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248337 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604

03	3658	X	2726	-0-	-932	-0-	229	1	2497	2	N	-0-					77
04	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	370	1	6129	2	N	-0-					77
05	3658	X	3093	-0-	-565	-0-	213	1	2880	2	N	-0-					77
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	314	1	4644	2	N	-0-					77
*07	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	349	1	5865	2	N	-0-					77
*08	3658	X	2150	-0-	-1508	-0-	123	1	2027	2	N	-0-					77

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DAVIS, JEFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249062 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	115	1	1813	2	N	-0-					18
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	87	1	1061	2	N	-0-					18
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	17	1	245	2	N	-0-					18
*06	1860	N	52	-0-	-1808	-0-	3	1	49	2	N	-0-					18
*07	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	317	1	721	2	N	-0-					18
*08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	77	1	1032	2	N	-0-					18

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249185 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 12367

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

WYNN, LELIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249839 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727

03	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	126	1	1994	2	Y	-0-					6
04	1740	X	1315	-0-	-425	-0-	100	1	1215	2	Y	-0-					6
05	1271	X	460	-0-	-811	-0-	29	1	431	2	Y	-0-					6
*06	2040	X	1825	-0-	-215	-0-	101	1	1724	2	Y	-0-					6
*07	2108	X	845	-0-	-1263	-0-	258	1	587	2	Y	-0-					6
*08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	73	1	984	2	Y	-0-					6

WYNN, LELIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251769 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 13301

03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	200	1	3158	2	Y	-0-					6
04	2430	X	2009	-0-	-421	-0-	153	1	1856	2	Y	-0-					6
05	1953	X	567	-0-	-1386	-0-	36	1	531	2	Y	-0-					6
*06	3240	X	1875	-0-	-1365	-0-	104	1	1771	2	Y	-0-					6
*07	3348	X	128	-0-	-3220	-0-	39	1	89	2	Y	-0-					6
*08	3348	X	1530	-0-	-1818	-0-	106	1	1424	2	Y	-0-					6

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251973 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 12961

03	2480	X	1762	-0-	-718	-0-	1762	2			Y	-0-					33
04	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					33
05	1147	X	913	-0-	-234	-0-	913	2			Y	-0-					33
*06	1710	X	1595	-0-	-115	-0-	1595	2			Y	-0-					33
*07	1767	X	1104	-0-	-663	-0-	1104	2			Y	-0-					33
*08	899	N	685	-0-	-214	-0-	685	2			Y	-0-					33

WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253447 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839

03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	198	1	3127	2	N	-0-					30
04	1770	X	1322	-0-	-448	-0-	101	1	1221	2	N	-0-					30
05	2201	N	1190	-0-	-1011	-0-	76	1	1114	2	N	-0-					30
*06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	126	1	2143	2	N	-0-					30
*07	2294	X	1870	-0-	-424	-0-	571	1	1299	2	N	-0-					30
*08	2294	X	1677	-0-	-617	-0-	116	1	1561	2	N	-0-					30

GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256152 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585

03	186	X	40	-0-	-146	-0-	2	1	38	2	N	-0-					30
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					30

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258160 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					32
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258510 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 12327

03	775	N	472	-0-	-303	-0-	472	2			N	-0-					75
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					75
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					75
*06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					75
*07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					75
*08	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	1525	2			N	-0-					75

POLK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260793 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7885 - 10832

03	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	126	1	1983	2	N	-0-					42
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	107	1	1296	2	N	-0-					42
05	1364	N	410	-0-	-954	-0-	26	1	384	2	N	-0-					42
*06	2040	N	1618	-0-	-422	-0-	90	1	1528	2	N	-0-					42
*07	1457	N	357	-0-	-1100	-0-	109	1	248	2	N	-0-					42
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	80	1	1076	2	N	-0-					42

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 1 C RRCID -> 229137 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 7210

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

TIMBERSTAR WELL #: 2 RRCID -> 231174 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7831 - 11550

03	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	448	1	1358	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1644	-0-	-366	-0-	464	1	1180	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	473	1	1234	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1260	-0-	-480	-0-	228	1	1014	2	Y	16					16
							18	9									
07	1705	N	1175	-0-	-530	-0-	142	1	1031	2	Y	2					18
							2	9									
*08	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	175	1	1357	2	Y	-0-					18

TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 1 RRCID -> 232171 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185

03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	457	1	1384	2	Y	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	543	1	1383	2	Y	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	535	1	1395	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	274	1	1183	2	Y	11					11
							12	9									
07	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	188	1	1350	2	Y	2					13
							2	9									
*08	1922	N	1300	-0-	-622	-0-	150	1	1150	2	Y	-0-					13

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 1 RRCID -> 232244 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	888	1	2691	2	N	-0-					27
04	3270	X	3040	-0-	-230	-0-	858	1	2182	2	N	-0-					27
05	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	913	1	2382	2	N	-0-					27
06	3270	X	1910	-0-	-1360	-0-	351	1	1559	2	N	-0-					27
07	3379	X	3331	-0-	-48	-0-	401	1	2894	2	N	33					60
							36	9									
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	549	1	4189	2	N	-0-					60

TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 1 RRCID -> 232268 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2752	-0-	-69	-0-	683	1	2069	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2588	-0-	-142	-0-	730	1	1858	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	769	1	2006	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2134	-0-	-596	-0-	405	1	1729	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2319	-0-	-440	-0-	281	1	2036	2	Y	2					2
							2	9									
*08	2449	N	1918	-0-	-531	-0-	221	1	1697	2	Y	-0-					2

TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 2 RRCID -> 232423 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3251	-0-	-562	-0-	806	1	2445	2	N	-0-					30
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	1044	1	2656	2	N	-0-					30
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	1083	1	2829	2	N	-0-					30
06	3750	X	2531	-0-	-1219	-0-	473	1	2058	2	N	-0-					30
07	3875	X	2481	-0-	-1394	-0-	303	1	2178	2	N	-0-					30
08	3906	X	1987	-0-	-1919	-0-	229	1	1758	2	N	-0-					30

TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 2 RRCID -> 233682 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 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	2356	X	1774	-0-	-582	-0-	440	1	1334	2	Y	-0-					-0-
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	709	1	1806	2	Y	-0-					-0-
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	772	1	2014	2	Y	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	387	1	1648	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	256	1	1855	2	Y	2					2
							2	9									
*08	2139	N	1831	-0-	-308	-0-	212	1	1619	2	Y	-0-					2

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 1 RRCID -> 233765 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 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	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	399	1	1210	2	Y	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	470	1	1195	2	Y	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	469	1	1225	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	242	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1226	-0-	-448	-0-	150	1	1075	2	Y	1					1
							1	9									
*08	1705	N	1106	-0-	-599	-0-	128	1	978	2	Y	-0-					1

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 2 RRCID -> 234711 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 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	2046	N	1804	-0-	-242	-0-	447	1	1357	2	Y	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	573	1	1457	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1891	-0-	-248	-0-	524	1	1367	2	Y	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	362	1	1626	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1723	-0-	-385	-0-	207	1	1515	2	Y	1					1
							1	9									
*08	1891	N	1547	-0-	-344	-0-	177	1	1370	2	Y	-0-					1

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 3 RRCID -> 234781 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2868	-0-	-77	-0-	711	1	2157	2	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2659	-0-	-11	-0-	750	1	1909	2	Y	-0-					-0-
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	739	1	1930	2	Y	-0-					-0-
06	2790	N	2210	-0-	-580	-0-	403	1	1763	2	Y	40					40
							44	9									
07	2759	N	2340	-0-	-419	-0-	285	1	2053	2	Y	2					42
							2	9									
*08	2666	N	2304	-0-	-362	-0-	267	1	2037	2	Y	-0-					42

TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 2 RRCID -> 234792 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 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	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	539	1	1635	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2294	-0-	-136	-0-	647	1	1647	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2037	-0-	-319	-0-	564	1	1473	2	Y	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	417	1	1763	2	Y	12					12
							13	9									
07	2356	N	1693	-0-	-663	-0-	205	1	1486	2	Y	2					14
							2	9									
*08	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	222	1	1701	2	Y	-0-					14

SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 2 RRCID -> 235965 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 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	868	N	540	-0-	-328	-0-	134	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	140	-0-	-250	-0-	39	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	13	-0-	-948	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	48	-0-	-462	-0-	1	1	3	2	Y	40					40
							44	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					40
*08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					40

SUSTAINABLE FOREST LLC WELL #: 4 RRCID -> 236181 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 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	3596	X	2850	-0-	-746	-0-	707	1	2143	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2573	-0-	-907	-0-	726	1	1847	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	2194	-0-	-1402	-0-	608	1	1586	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2079	-0-	-1251	-0-	389	1	1690	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	298	1	2149	2	Y	2					2
							2	9									
*08	2852	X	2220	-0-	-632	-0-	257	1	1963	2	Y	-0-					2

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 1 RRCID -> 236535 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 237027 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 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	1767	N	1447	-0-	-320	-0-	359	1	1088	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	446	1	1134	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	346	1	905	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1111	-0-	-299	-0-	207	1	904	2	N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	222	1	1589	2	N	1					1
							1	9									
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	186	1	1433	2	N	-0-					1

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 237029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 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	2852	N	2787	-0-	-65	-0-	691	1	2096	2	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2757	-0-	-3	-0-	778	1	1979	2	Y	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	738	1	1927	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	1949	-0-	-751	-0-	361	1	1577	2	Y	10					10
							11	9									
07	2852	N	2001	-0-	-851	-0-	245	1	1754	2	Y	2					12
							2	9									
*08	2852	X	2232	-0-	-620	-0-	259	1	1973	2	Y	-0-					12

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 237031 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2935	-0-	-258	-0-	728	1	2207	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2258	-0-	-832	-0-	637	1	1621	2	Y	-0-					-0-
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	1019	1	2659	2	Y	-0-					-0-
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	1098	1	1748	2	Y	10					10
							11	9									
07	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	976	1	1887	2	Y	3					13
							3	9									
*08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	1009	1	2410	2	Y	-0-					13

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 2 RRCID -> 237970 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 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	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	640	1	1940	2	Y	-0-					-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	627	1	1597	2	Y	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	455	1	1187	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1348	-0-	-512	-0-	255	1	1093	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1232	-0-	-690	-0-	149	1	1081	2	Y	2					2
							2	9									
*08	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	135	1	1034	2	Y	-0-					2

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 1 RRCID -> 238220 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		18	-0-	18	18	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 2 RRCID -> 238357 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 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	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					8
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					8
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	128	1	1448	2	Y	-0-					8
06	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	275	1	914	2	Y	-0-					8
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	361	1	1285	2	Y	-0-					8
*08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	450	1	1404	2	Y	-0-					8

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 3 RRCID -> 239118 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1393	-0-	-64	-0-	346	1	1047	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	387	1	984	2	Y	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	420	1	1097	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	791	-0-	-559	-0-	146	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	808	-0-	-618	-0-	98	1	709	2	Y	1					1
							1	9									
*08	1519	N	1102	-0-	-417	-0-	127	1	975	2	Y	-0-					1

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 2 RRCID -> 239119 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7679 - 13663

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

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 4 RRCID -> 239126 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 4 RRCID -> 239130 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 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	1209	N	907	-0-	-302	-0-	907	2			Y	-0-					8
04	1170	N	1039	-0-	-131	-0-	1039	2			Y	-0-					8
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	89	1	1004	2	Y	-0-					8
06	870	N	791	-0-	-79	-0-	191	1	600	2	Y	-0-					8
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	252	1	791	2	Y	-0-					8
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	235	1	855	2	Y	-0-					8

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	370	1	1122	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1066	-0-	-314	-0-	301	1	765	2	Y	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	433	1	1132	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1125	-0-	-255	-0-	208	1	917	2	Y	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	141	1	1025	2	Y	1					1
							1	9									
*08	1550	N	1202	-0-	-348	-0-	139	1	1063	2	Y	-0-					1

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 3 RRCID -> 239816 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 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	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					4
04	480	N	241	-0-	-239	-0-	241	2			Y	-0-					4
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					4
06	330	N	76	-0-	-254	-0-	17	1	59	2	Y	-0-					4
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	50	1	252	2	Y	-0-					4
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	29	1	93	2	Y	-0-					4

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 2 RRCID -> 242312 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 3 RRCID -> 242405 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 11750

03	3100	N	3141	-0-	41	41	779	1	2362	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2391	-0-	-129	-0-	674	1	1717	2	Y	-0-					-0-
05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	790	1	2064	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2053	-0-	-467	-0-	377	1	1658	2	Y	16					16
							18	9									
07	2604	X	2012	-0-	-592	-0-	243	1	1767	2	Y	2					18
							2	9									
*08	2356	X	2108	-0-	-248	-0-	243	1	1865	2	Y	-0-					18

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 242406 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551

03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	1185	1	3592	2	N	-0-					-0-
04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	1595	1	4060	2	N	-0-					-0-
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	1727	1	4508	2	N	-0-					-0-
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	913	1	3971	2	N	-0-					-0-
07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	571	1	4118	2	N	5					5
							6	9									
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	478	1	3632	2	N	-0-					5

TIMBERSTAR WELL #: 3 RRCID -> 243279 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850

03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	476	1	1443	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	519	1	1322	2	N	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	511	1	1335	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1251	-0-	-609	-0-	237	1	1014	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	325	-0-	-1566	-0-	39	1	285	2	N	1					1
							1	9									
08	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	187	1	1477	2	N	-0-					1

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 244126 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150

03	1984	N	1752	-0-	-232	-0-	435	1	1317	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	506	1	1287	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	536	1	1398	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1165	-0-	-545	-0-	211	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1444	-0-	-416	-0-	177	1	1266	2	Y	1					1
							1	9									
*08	1922	N	1491	-0-	-431	-0-	171	1	1320	2	Y	-0-					1

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-KIMBRO 405 WELL #: 1 RRCID -> 244280 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 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	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	252	1	765	2	N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	359	1	913	2	N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	384	1	1002	2	N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	208	1	905	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	129	1	927	2	N	1					1
							1	9									
08	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	138	1	1058	2	N	-0-					1

HATTON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 244711 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	868	-0-	-279	-0-	215	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	760	-0-	-470	-0-	214	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1771	-0-	-585	-0-	490	1	1281	2	Y	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	330	1	1368	2	Y	10					10
							11	9									
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	148	1	1040	2	Y	1					11
							1	9									
*08	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	176	1	1338	2	Y	-0-					11

BORDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244715 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	654	-0-	-121	-0-	162	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	215	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	239	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	131	1	581	2	Y	6					6
							7	9									
07	775	N	640	-0-	-135	-0-	77	1	562	2	Y	1					7
							1	9									
*08	868	N	599	-0-	-269	-0-	69	1	530	2	Y	-0-					7

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 244728 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 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	983	X	983	-0-	-0-	-0-	244	1	739	2	Y	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	436	1	1110	2	Y	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	332	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	226	1	952	2	Y	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	156	1	1111	2	Y	1					1
							1	9									
*08	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	120	1	926	2	Y	-0-					1

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 246043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	194	1	1056	2	Y	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	196	1	912	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	987	-0-	-98	-0-	141	1	846	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	926	-0-	-124	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	834	-0-	-251	-0-	99	1	734	2	Y	1					1
							1	9									
*08	992	N	936	-0-	-56	-0-	111	1	822	2	Y	3					4
							3	9									

DONATILL WELL #: 2 RRCID -> 246057 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	231	1	1256	2	Y	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	271	1	1261	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	154	1	923	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	587	-0-	-643	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	636	-0-	-635	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
*08	1085	N	601	-0-	-484	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
LUCAS, D. WELL #: 1 RRCID -> 246090 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 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	713	N	691	-0-	-22	-0-	107	1	584	2	Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	173	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	116	1	699	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
*08	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			Y	-0-					-0-

DONATILL WELL #: 1 RRCID -> 246209 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568

03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	196	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	191	1	886	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	674	-0-	-721	-0-	96	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	987	-0-	-243	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
*08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-

HATTON-PRICE WELL #: 2 RRCID -> 246290 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200

03	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	424	1	1287	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	462	1	1175	2	Y	-0-					-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	616	1	1609	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	299	1	1305	2	Y	10					10
							11	9									
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	248	1	1799	2	Y	1					11
							1	9									
*08	2232	N	1778	-0-	-454	-0-	205	1	1573	2	Y	-0-					11

LUCAS, D. WELL #: 2 RRCID -> 246363 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378

03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	211	1	1151	2	Y	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	304	1	1413	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	157	1	941	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	434	-0-	-868	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
*08	1085	N	140	-0-	-945	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 2 RRCID -> 246878 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313

03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	446	1	2428	2	Y	-0-					-0-
04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	367	1	1707	2	Y	-0-					-0-
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	397	1	2384	2	Y	-0-					-0-
06	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	284	1	2102	2	Y	2					2
							2	9									
*08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	257	1	1898	2	Y	2					4
							2	9									

TIMBERSTAR WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419

03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	453	1	1374	2	Y	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	633	1	1611	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3884	-0-	784	784	1076	1	2808	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3259	-0-	259	1043	610	1	2630	2	Y	17					17
							19	9									
07	3100	N	3830	-0-	730	1773	465	1	3363	2	Y	2					19
							2	9									
*08	5318	X	3545	-0-	-1773	-0-	410	1	3135	2	Y	-0-					19

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
KEATING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248292 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 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	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	192	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	875	-0-	-445	-0-	155	1	720	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	233	-0-	-1131	-0-	33	1	200	2	N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

GALLUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248317 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	175	1	953	2	N	-0-					27
04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	193	1	899	2	N	-0-					27
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	226	1	1359	2	N	-0-					27
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					27
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					27
08	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	1319	2			N	-0-					27

BORDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248354 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	491	-0-	-160	-0-	122	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	195	1	498	2	Y	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	391	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	89	1	422	2	Y	7					7
							8	9									
07	713	N	381	-0-	-332	-0-	48	1	333	2	Y	-0-					7
*08	1085	N	244	-0-	-841	-0-	28	1	216	2	Y	-0-					7

BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 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	1829	N	1176	-0-	-653	-0-	292	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	16	-0-	-1694	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	13	-0-	-1661	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	142	2	Y	1					1
							1	9									
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	127	1	857	2	Y	-0-					1

MITCHELL, O.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 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	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	543	1	1645	2	N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	597	1	1518	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	528	1	1380	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1579	-0-	-551	-0-	293	1	1275	2	N	10					10
							11	9									
07	2201	N	1694	-0-	-507	-0-	206	1	1486	2	N	2					12
							2	9									
08	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	202	1	1560	2	N	-0-					12

BORDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251598 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 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	589	N	494	-0-	-95	-0-	123	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	153	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	151	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	79	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	437	-0-	-121	-0-	53	1	383	2	Y	1					1
							1	9									
*08	558	N	387	-0-	-171	-0-	44	1	343	2	Y	-0-					1

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TEMPLE-INLAND WELL #: 4 RRCID -> 252381 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 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	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	1023	1	5567	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4456	-0-	-134	-0-	789	1	3667	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4573	-0-	-170	-0-	653	1	3920	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	3085	-0-	-1505	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	3359	-0-	-1384	-0-	330	1	3017	2	Y	11					11
							12	9									
*08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	345	1	3044	2	Y	-0-					11

KIMBRO WELL #: A 2 RRCID -> 252940 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 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	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	763	1	2314	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2620	-0-	-530	-0-	739	1	1881	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2673	-0-	-396	-0-	740	1	1933	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2707	-0-	-263	-0-	506	1	2190	2	Y	10					10
							11	9									
07	3069	X	2358	-0-	-711	-0-	285	1	2070	2	Y	3					13
							3	9									
*08	3069	X	2346	-0-	-723	-0-	272	1	2074	2	Y	-0-					13

KIMBRO WELL #: A 1 RRCID -> 253140 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7758 - 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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	340	1	1029	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	290	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	820	-0-	-358	-0-	227	1	593	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	358	-0-	-782	-0-	70	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	19	-0-	-1035	-0-	2	1	16	2	Y	1					1
							1	9									
*08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					1

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686

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

BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8989 - 14999

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

BLACK STONE MCMAHON B-28 WELL #: 1H RRCID -> 276729 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 9550 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					260

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BOGGY CREEK 151 WELL #: 1 RRCID -> 189140 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	153	1	2362	2	N	-0-					192
04	2040	N	1448	-0-	-592	-0-	88	1	1360	2	N	-0-					192
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	148	1	2281	2	N	-0-					192
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	147	1	2271	2	N	-0-					192
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	114	1	1759	2	N	-0-					192
08	2325	N	1995	-0-	-330	-0-	121	1	1874	2	N	-0-					192

BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	201	1	1697	2	N	-0-					93
04	1320	N	653	-0-	-667	-0-	69	1	584	2	N	-0-					93
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	161	1	1363	2	N	-0-					93
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	149	1	1259	2	N	-0-					93
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	99	1	838	2	N	-0-					93
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	178	1	1510	2	N	-0-					93

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 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	713	N	505	-0-	-208	-0-	505	2			N	-0-					34
04	780	N	527	-0-	-253	-0-	527	2			N	-0-					34
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					34
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					34
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					34
08	1209	N	799	-0-	-410	-0-	799	2			N	-0-					34

BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					25
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					25
05	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					25
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-					25
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					25
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					25

MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 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	682	X	399	-0-	-283	-0-	399	2			Y	-0-					92
04	600	X	99	-0-	-501	-0-	99	2			Y	-0-					92
05	496	X	345	-0-	-151	-0-	345	2			Y	-0-					92
06	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					92
07	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					92
08	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					92

BRADSHAW G.U. WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					38
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					38
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					38
06	900	N	698	-0-	-202	-0-	698	2			N	-0-					38
07	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	2			N	-0-					38
08	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					38

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
MCSWAIN, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246728 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 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	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			Y	-0-					33
04	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2			Y	-0-					33
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					33
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					33
07	1147	N	807	-0-	-340	-0-	807	2			Y	-0-					33
08	1147	X	761	-0-	-386	-0-	761	2			Y	-0-					33

BORDERS, GENE WELL #: 2H RRCID -> 250219 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 11700

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					12
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					12
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					12
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					12
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					12
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					12

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

*09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	2	Y	-0-	4	1			62
*10	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	52	1	1084	2	Y	1					63
							1	9									
*11	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	54	1	1101	2	Y	3	58	1			8
							3	9									
*12	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	55	1	1131	2	Y	-0-					8
*01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	57	1	1140	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
*02	1092	N	1006	-0-	-86	-0-	47	1	959	2	Y	-0-					5
*03	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	52	1	1076	2	Y	-0-					5
*04	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	48	1	977	2	Y	-0-					5
*05	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	47	1	983	2	Y	-0-					5
*06	1110	N	864	-0-	-246	-0-	42	1	822	2	Y	-0-					5
*07	1085	N	994	-0-	-91	-0-	48	1	926	2	Y	18					23
							20	9									
*08	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	51	1	967	2	Y	-0-					23

TIMBERSTAR-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 235677 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

*09	2130	N	1794	-0-	-336	-0-	81	1	1713	2	Y	-0-	3	1			73
*10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	106	1	2188	2	Y	-0-					73
*11	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	89	1	1822	2	Y	2	54	1			21
							2	9									
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	86	1	1766	2	Y	-0-					21
*01	2356	N	1885	-0-	-471	-0-	90	1	1794	2	Y	1	3	1			19
							1	9									
*02	1820	N	1523	-0-	-297	-0-	72	1	1451	2	Y	-0-					19
*03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	111	1	2298	2	Y	-0-					19
*04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	91	1	1861	2	Y	-0-					19
*05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	92	1	1906	2	Y	-0-					19
*06	2340	N	1830	-0-	-510	-0-	89	1	1741	2	Y	-0-					19
*07	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	95	1	1831	2	Y	-0-					19
*08	2015	N	1902	-0-	-113	-0-	95	1	1807	2	Y	-0-					19

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 1H RRCID -> 242045 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	137	1	2887	2	N	-0-	1	1			34
*10	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	135	1	2787	2	N	-0-					34
*11	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	128	1	2627	2	N	1	1	1			34
							1	9									
*12	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	140	1	2898	2	N	-0-					34
*01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	113	1	2263	2	N	11					45
							12	9									
*02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	106	1	2139	2	N	-0-					45
*03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	118	1	2462	2	N	-0-					45
*04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	123	1	2511	2	N	-0-					45
*05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	158	1	3290	2	N	-0-					45
*06	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	138	1	2703	2	N	-0-					45
*07	3100	N	3446	-0-	346	346	169	1	3277	2	N	-0-					45
*08	1853	X	1507	-0-	-346	-0-	75	1	1432	2	N	-0-					45

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 2H RRCID -> 242055 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	N	2134	-0-	-56	-0-	97	1	2037	2	N	-0-					128
*10	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	101	1	2079	2	N	-0-					128
*11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	99	1	2030	2	N	5	119	1			14
							6	9									
*12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	106	1	2180	2	N	-0-					14
*01	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	105	1	2096	2	N	-0-	1	1			13
*02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	95	1	1921	2	N	-0-					13
*03	2325	N	2160	-0-	-165	-0-	99	1	2061	2	N	-0-					13
*04	2130	N	1844	-0-	-286	-0-	86	1	1758	2	N	-0-					13
*05	2263	N	2089	-0-	-174	-0-	96	1	1993	2	N	-0-					13
*06	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	98	1	1907	2	N	-0-					13
*07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	98	1	1893	2	N	-0-					13
*08	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	105	1	1999	2	N	-0-					13

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 1H RRCID -> 242074 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 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
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	49	1	1026	2	N	-0-					124
*10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	52	1	1080	2	N	-0-					124
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	965	2	N	2	110	1			16
							2	9									
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	860	2	N	-0-					16
*01	310	N	37	-0-	-273	-0-	2	1	35	2	N	-0-					16
*02	280	N	36	-0-	-244	-0-	2	1	34	2	N	-0-					16
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	51	1	1054	2	N	-0-					16
*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	48	1	982	2	N	-0-					16
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	46	1	962	2	N	-0-					16
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	N	-0-					16
*07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	43	1	829	2	N	-0-					16
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	889	2	N	-0-					16

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-WATERMAN WELL #: 1H RRCID -> 242078 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	209	1	4409	2	N	-0-					152
*10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	201	1	4151	2	N	5					157
							6	9									
*11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	224	1	4585	2	N	1	158	1			-0-
							1	9									
*12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	219	1	4517	2	N	-0-					-0-
*01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	196	1	3907	2	N	-0-					-0-
*02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	189	1	3830	2	N	-0-					-0-
*03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	214	1	4444	2	N	-0-					-0-
*04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	160	1	3276	2	N	-0-					-0-
*05	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	230	1	4786	2	N	-0-					-0-
*06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	181	1	3547	2	N	-0-					-0-
*07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	232	1	4487	2	N	-0-					-0-
*08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	221	1	4228	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5H RRCID -> 242390 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 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
*09	2670	X	2382	-0-	-288	-0-	108	1	2274	2	Y	-0-	3	1			140
*10	2697	X	2488	-0-	-209	-0-	115	1	2373	2	Y	-0-					140
*11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	111	1	2267	2	Y	20	116	1			44
							22	9									
*12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	125	1	2581	2	Y	-0-					44
*01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	126	1	2525	2	Y	2	4	1			42
							2	9									
*02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	108	1	2197	2	Y	-0-					42
*03	2728	N	2612	-0-	-116	-0-	120	1	2492	2	Y	-0-					42
*04	2580	N	2431	-0-	-149	-0-	113	1	2318	2	Y	-0-					42
*05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	118	1	2465	2	Y	14	49	1			7
							15	9									
*06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	130	1	2539	2	Y	-0-					7
*07	3100	N	3988	-0-	888	888	196	1	3792	2	Y	-0-					7
*08	3100	N	4170	-0-	1070	1958	207	1	3963	2	Y	-0-					7

ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 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	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	496	1	2237	2	N	-0-					140
04	3090	X	2626	-0-	-464	-0-	479	1	2146	2	N	1	128	1			13
							1	9									
05	3193	X	2857	-0-	-336	-0-	496	1	2361	2	N	-0-					13
06	3090	X	2591	-0-	-499	-0-	475	1	2116	2	N	-0-					13
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	495	1	2497	2	N	-0-					13
08	2852	X	2755	-0-	-97	-0-	495	1	2260	2	N	-0-					13

TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 1H RRCID -> 245095 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	341	1	3119	2	N	-0-					15
04	4050	X	3643	-0-	-407	-0-	350	1	3293	2	N	-0-					15
05	4185	X	3325	-0-	-860	-0-	368	1	2957	2	N	-0-					15
*06	4050	X	1580	-0-	-2470	-0-	149	1	1431	2	N	-0-					15
*07	3968	X	2929	-0-	-1039	-0-	344	1	2585	2	N	-0-					15
08	3751	X	3634	-0-	-117	-0-	406	1	3228	2	N	-0-					15

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 245529 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	97	1	2042	2	Y	-0-					-0-
*10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	99	1	2052	2	Y	-0-					-0-
*11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	99	1	2040	2	Y	-0-					-0-
*12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	102	1	2109	2	Y	-0-					-0-
*01	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	101	1	2027	2	Y	-0-					-0-
*02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	99	1	2000	2	Y	-0-					-0-
*03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	108	1	2253	2	Y	-0-					-0-
*04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	104	1	2123	2	Y	-0-					-0-
*05	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	105	1	2184	2	Y	-0-					-0-
*06	2310	N	2128	-0-	-182	-0-	104	1	2024	2	Y	-0-					-0-
*07	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	110	1	2136	2	Y	-0-					-0-
*08	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	111	1	2113	2	Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4760	-0-	-107	-0-	469	1	4291	2	N	-0-					32
04	5160	X	4557	-0-	-603	-0-	436	1	4103	2	N	16					48
							18	9									
05	5332	X	4477	-0-	-855	-0-	495	1	3982	2	N	-0-					48
*06	5160	X	2510	-0-	-2650	-0-	237	1	2273	2	N	-0-					48
*07	5146	X	3749	-0-	-1397	-0-	440	1	3309	2	N	-0-					48
*08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	538	1	4276	2	N	-0-					48

MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 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	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	873	1	2676	2	N	-0-					8
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	841	1	2520	2	N	-0-					8
05	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	783	1	2550	2	N	-0-					8
06	3300	X	2121	-0-	-1179	-0-	397	1	1724	2	N	-0-					8
07	3410	X	2813	-0-	-597	-0-	694	1	2119	2	N	-0-					8
08	3410	X	2872	-0-	-538	-0-	638	1	2234	2	N	-0-					8

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 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
*09	3360	X	2659	-0-	-701	-0-	121	1	2538	2	Y	-0-	3	1			92
*10	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	127	1	2621	2	Y	2					94
							2	9									
*11	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	129	1	2641	2	Y	9	96	1			7
							10	9									
*12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	146	1	3014	2	Y	-0-					7
*01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	149	1	2975	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
*02	2632	X	2555	-0-	-77	-0-	120	1	2435	2	Y	-0-					5
*03	3193	X	2854	-0-	-339	-0-	131	1	2723	2	Y	-0-					5
*04	3090	X	2527	-0-	-563	-0-	118	1	2409	2	Y	-0-					5
*05	3193	X	2794	-0-	-399	-0-	128	1	2666	2	Y	-0-					5
*06	3030	X	2584	-0-	-446	-0-	126	1	2458	2	Y	-0-					5
*07	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	134	1	2592	2	Y	-0-					5
*08	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	134	1	2553	2	Y	-0-					5

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 7H RRCID -> 246841 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 8H RRCID -> 248060 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	88	1	1861	2	Y	-0-	3	1			69
*10	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	88	1	1820	2	Y	-0-					69
*11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	106	1	2171	2	Y	1	61	1			9
							1	9									
*12	1891	N	1608	-0-	-283	-0-	74	1	1534	2	Y	-0-					9
*01	3100	N	3294	-0-	194	194	157	1	3136	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
*02	2156	N	1707	-0-	-449	-0-	80	1	1627	2	Y	-0-					7
*03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	103	1	2141	2	Y	-0-					7
*04	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	100	1	2053	2	Y	-0-					7
*05	2511	X	1631	-0-	-880	-0-	75	1	1556	2	Y	-0-					7
*06	2430	X	1727	-0-	-703	-0-	84	1	1643	2	Y	-0-					7
*07	2263	X	1723	-0-	-540	-0-	85	1	1638	2	Y	-0-					7
*08	2263	X	1757	-0-	-506	-0-	87	1	1670	2	Y	-0-					7

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 248315 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 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
*09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	98	1	2060	2	Y	-0-	3	1			69
*10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	93	1	1920	2	Y	2					71
							2	9									
*11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	89	1	1829	2	Y	16	73	1			14
							18	9									
*12	2108	N	1832	-0-	-276	-0-	85	1	1747	2	Y	-0-					14
*01	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	94	1	1881	2	Y	2	4	1			12
							2	9									
*02	1820	N	1794	-0-	-26	-0-	84	1	1710	2	Y	-0-					12
*03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	100	1	2086	2	Y	-0-					12
*04	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	89	1	1817	2	Y	-0-					12
*05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	96	1	2005	2	Y	-0-					12
*06	2130	N	1841	-0-	-289	-0-	90	1	1751	2	Y	-0-					12
*07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	105	1	2034	2	Y	-0-					12
*08	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	102	1	1944	2	Y	-0-					12

ADJ MINERALS BP WELL #: 1H RRCID -> 248829 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 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
*09	840	N	257	-0-	-583	-0-	12	1	245	2	Y	-0-	3	1			80
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	73	1	1511	2	Y	1					81
							1	9									
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	922	2	Y	1	69	1			13
							1	9									
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	1062	2	Y	-0-					13
*01	868	N	863	-0-	-5	-0-	41	1	821	2	Y	1	4	1			10
							1	9									
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	Y	-0-					10
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	889	2	Y	-0-					10
*04	840	N	765	-0-	-75	-0-	36	1	729	2	Y	-0-					10
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-					10
*06	840	N	823	-0-	-17	-0-	40	1	783	2	Y	-0-					10
*07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	43	1	841	2	Y	-0-					10
*08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	877	2	Y	-0-					10

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 10H RRCID -> 249065 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	N	1966	-0-	-164	-0-	89	1	1877	2	Y	-0-					83
*10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	114	1	2349	2	Y	-0-					83
*11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	114	1	2337	2	Y	-0-	69	1			14
*12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	127	1	2618	2	Y	-0-					14
*01	2511	N	2220	-0-	-291	-0-	106	1	2114	2	Y	-0-	1	1			13
*02	2324	N	2238	-0-	-86	-0-	105	1	2133	2	Y	-0-					13
*03	2790	N	2612	-0-	-178	-0-	120	1	2492	2	Y	-0-					13
*04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	118	1	2423	2	Y	-0-					13
*05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	116	1	2419	2	Y	-0-	13	1			-0-
*06	2550	N	2447	-0-	-103	-0-	119	1	2328	2	Y	-0-					-0-
*07	2666	N	2444	-0-	-222	-0-	120	1	2324	2	Y	-0-					-0-
*08	2573	N	2413	-0-	-160	-0-	120	1	2293	2	Y	-0-					-0-

ADJ MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 249321 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253

*09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	85	1	1781	2	Y	1	3	1			79
							1	9									
*10	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	85	1	1758	2	Y	1					80
							1	9									
*11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	82	1	1685	2	Y	-0-	68	1			12
*12	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	80	1	1650	2	Y	1					13
							1	9									
*01	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	80	1	1603	2	Y	-0-	3	1			10
*02	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	74	1	1504	2	Y	-0-					10
*03	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	79	1	1634	2	Y	-0-					10
*04	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	73	1	1486	2	Y	-0-					10
*05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	87	1	1821	2	Y	-0-					10
*06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	84	1	1639	2	Y	-0-					10
*07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	92	1	1779	2	Y	-0-					10
*08	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	90	1	1728	2	Y	-0-					10

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 9H RRCID -> 249632 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801

*09	1830	N	1638	-0-	-192	-0-	74	1	1564	2	Y	-0-	3	1			68
*10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	83	1	1723	2	Y	-0-					68
*11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	79	1	1623	2	Y	2	61	1			9
							2	9									
*12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	87	1	1807	2	Y	-0-					9
*01	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	86	1	1715	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
*02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	78	1	1571	2	Y	-0-					7
*03	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	85	1	1764	2	Y	-0-					7
*04	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	80	1	1630	2	Y	-0-					7
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	91	1	1889	2	Y	-0-					7
*06	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	84	1	1633	2	Y	-0-					7
*07	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	77	1	1487	2	Y	-0-					7
*08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	101	1	1939	2	Y	-0-					7

TIMBERSTAR-RAILROAD 153 WELL #: 2H RRCID -> 251591 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720

*09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	146	1	3081	2	Y	-0-					20
*10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	141	1	2913	2	Y	-0-					20
*11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	147	1	3023	2	Y	-0-	17	1			3
*12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	151	1	3118	2	Y	-0-					3
*01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	152	1	3031	2	Y	-0-					3
*02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	139	1	2812	2	Y	-0-					3
*03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	149	1	3106	2	Y	-0-					3
*04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	137	1	2810	2	Y	-0-					3
*05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	149	1	3101	2	Y	-0-					3
*06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	141	1	2757	2	Y	-0-					3
*07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	156	1	3017	2	Y	-0-					3
*08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	151	1	2893	2	Y	-0-					3

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 2H RRCID -> 251948 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 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
*09	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	93	1	1966	2	Y	-0-	3	1			55
*10	2139	N	1785	-0-	-354	-0-	82	1	1702	2	Y	1					56
							1	9									
*11	1950	N	1616	-0-	-334	-0-	75	1	1532	2	Y	8	58	1			6
							9	9									
*12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	107	1	2213	2	Y	-0-					6
*01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	97	1	1942	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
*02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	89	1	1794	2	Y	-0-					4
*03	2356	N	2011	-0-	-345	-0-	92	1	1919	2	Y	-0-					4
*04	1980	N	1815	-0-	-165	-0-	85	1	1730	2	Y	-0-					4
*05	2108	N	935	-0-	-1173	-0-	43	1	892	2	Y	-0-					4
*06	1980	N	1801	-0-	-179	-0-	88	1	1713	2	Y	-0-					4
*07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	99	1	1915	2	Y	-0-					4
*08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	91	1	1737	2	Y	1					5
							1	9									

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 1H RRCID -> 251953 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 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
*09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	41	1	867	2	Y	-0-	3	1			54
*10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	988	2	Y	-0-					54
*11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	46	1	951	2	Y	17	62	1			9
							19	9									
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	52	1	1069	2	Y	-0-					9
*01	1054	N	928	-0-	-126	-0-	44	1	883	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
*02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	46	1	927	2	Y	-0-					7
*03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	53	1	1108	2	Y	-0-					7
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	57	1	1167	2	Y	-0-					7
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	59	1	1240	2	Y	-0-					7
*06	1140	N	978	-0-	-162	-0-	48	1	930	2	Y	-0-					7
*07	1271	N	928	-0-	-343	-0-	46	1	882	2	Y	-0-					7
*08	1302	N	992	-0-	-310	-0-	49	1	943	2	Y	-0-					7

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 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
*09	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	103	1	2162	2	Y	-0-	4	1			91
*10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	100	1	2067	2	Y	4					95
							4	9									
*11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	90	1	1848	2	Y	-0-	84	1			11
*12	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	101	1	2079	2	Y	-0-					11
*01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	108	1	2165	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
*02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	96	1	1952	2	Y	-0-					9
*03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	108	1	2247	2	Y	-0-					9
*04	2220	N	2133	-0-	-87	-0-	99	1	2034	2	Y	-0-					9
*05	2294	N	2031	-0-	-263	-0-	93	1	1938	2	Y	-0-					9
*06	2310	N	1974	-0-	-336	-0-	96	1	1878	2	Y	-0-					9
*07	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	106	1	2048	2	Y	-0-					9
*08	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	93	1	1772	2	Y	-0-					9

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOLES, CECILIA WELL #: 1H RRCID -> 252045 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	106	1	2229	2	N	-0-					117
*10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	112	1	2309	2	N	-0-					117
*11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	110	1	2256	2	N	3	62	1			58
							3	9									
*12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	111	1	2296	2	N	-0-					58
*01	2480	N	2382	-0-	-98	-0-	112	1	2245	2	N	23	71	1			10
							25	9									
*02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	112	1	2269	2	N	-0-					10
*03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	113	1	2349	2	N	-0-					10
*04	2310	N	2291	-0-	-19	-0-	107	1	2184	2	N	-0-					10
*05	2666	N	2470	-0-	-196	-0-	113	1	2357	2	N	-0-					10
*06	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	114	1	2233	2	N	-0-					10
*07	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	115	1	2232	2	N	-0-					10
*08	2511	N	2315	-0-	-196	-0-	115	1	2200	2	N	-0-					10

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 252296 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 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
*09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	61	1	1288	2	Y	-0-	4	1			123
*10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	58	1	1195	2	Y	2					125
							2	9									
*11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	59	1	1213	2	Y	17	116	1			26
							19	9									
*12	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	51	1	1061	2	Y	-0-					26
*01	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	51	1	1024	2	Y	1	3	1			24
							1	9									
*02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	1012	2	Y	-0-					24
*03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	67	1	1386	2	Y	-0-					24
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	63	1	1292	2	Y	-0-					24
*05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	54	1	1117	2	Y	-0-					24
*06	1110	N	599	-0-	-511	-0-	29	1	570	2	Y	-0-					24
*07	1147	N	748	-0-	-399	-0-	37	1	711	2	Y	-0-					24
*08	1147	N	659	-0-	-488	-0-	33	1	626	2	Y	-0-					24

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153 WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 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
*09	2790	X	2769	-0-	-21	-0-	126	1	2643	2	Y	-0-	3	1			114
*10	2852	X	2837	-0-	-15	-0-	131	1	2704	2	Y	2					116
							2	9									
*11	2760	X	2694	-0-	-66	-0-	125	1	2567	2	Y	2	98	1			20
							2	9									
*12	2852	X	2829	-0-	-23	-0-	131	1	2698	2	Y	-0-					20
*01	2914	X	2834	-0-	-80	-0-	135	1	2698	2	Y	1	4	1			17
							1	9									
*02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	131	1	2663	2	Y	-0-					17
*03	2914	X	2911	-0-	-3	-0-	134	1	2777	2	Y	-0-					17
*04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	132	1	2691	2	Y	-0-					17
*05	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	138	1	2879	2	Y	-0-					17
*06	3030	X	1989	-0-	-1041	-0-	97	1	1892	2	Y	-0-					17
*07	3131	X	2297	-0-	-834	-0-	113	1	2184	2	Y	-0-					17
*08	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	145	1	2776	2	Y	-0-					17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 3H RRCID -> 252594 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	N	2350	-0-	-200	-0-	107	1	2243	2	Y	-0-	3	1			93
*10	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	103	1	2129	2	Y	3					96
							3	9									
*11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	107	1	2201	2	Y	1	86	1			11
							1	9									
*12	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	105	1	2160	2	Y	1					12
							1	9									
*01	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	106	1	2119	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
*02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	122	1	2473	2	Y	-0-					9
*03	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	103	1	2131	2	Y	-0-					9
*04	2160	N	1958	-0-	-202	-0-	91	1	1867	2	Y	-0-					9
*05	2883	N	2292	-0-	-591	-0-	105	1	2187	2	Y	-0-					9
*06	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	103	1	2022	2	Y	-0-					9
*07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	104	1	2007	2	Y	-0-					9
*08	2325	N	1925	-0-	-400	-0-	96	1	1829	2	Y	-0-					9

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 2H RRCID -> 253480 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 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
*09	2730	X	2572	-0-	-158	-0-	117	1	2455	2	Y	-0-					69
*10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	125	1	2578	2	Y	-0-					69
*11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	120	1	2457	2	Y	-0-	65	1			4
*12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	129	1	2661	2	Y	-0-					4
*01	2759	X	2700	-0-	-59	-0-	129	1	2571	2	Y	-0-					4
*02	2492	X	2384	-0-	-108	-0-	112	1	2272	2	Y	-0-					4
*03	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	125	1	2602	2	Y	-0-					4
*04	2730	X	2527	-0-	-203	-0-	118	1	2409	2	Y	-0-					4
*05	2821	X	2695	-0-	-126	-0-	123	1	2572	2	Y	-0-					4
*06	2670	X	2662	-0-	-8	-0-	130	1	2532	2	Y	-0-					4
*07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	138	1	2674	2	Y	-0-					4
*08	2728	N	2607	-0-	-121	-0-	130	1	2477	2	Y	-0-					4

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 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
*09	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	77	1	1621	2	Y	-0-					6
*10	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	78	1	1620	2	Y	-0-					6
*11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	79	1	1618	2	Y	-0-	5	1			1
*12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	82	1	1703	2	Y	-0-					1
*01	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	82	1	1630	2	Y	-0-					1
*02	1596	N	1590	-0-	-6	-0-	75	1	1515	2	Y	-0-					1
*03	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	79	1	1645	2	Y	-0-					1
*04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	77	1	1575	2	Y	-0-					1
*05	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	78	1	1629	2	Y	-0-					1
*06	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	79	1	1535	2	Y	-0-					1
*07	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	81	1	1569	2	Y	-0-					1
*08	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	81	1	1552	2	Y	-0-					1

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	N	2522	-0-	-118	-0-	114	1	2408	2	Y	-0-					-0-
*10	2666	N	2548	-0-	-118	-0-	118	1	2430	2	Y	-0-					-0-
*11	2430	N	2379	-0-	-51	-0-	111	1	2268	2	Y	-0-					-0-
*12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	126	1	2599	2	Y	-0-					-0-
*01	2604	N	2336	-0-	-268	-0-	111	1	2225	2	Y	-0-					-0-
*02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	114	1	2311	2	Y	-0-					-0-
*03	2759	N	2491	-0-	-268	-0-	114	1	2377	2	Y	-0-					-0-
*04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	117	1	2393	2	Y	-0-					-0-
*05	2697	N	2489	-0-	-208	-0-	114	1	2375	2	Y	-0-					-0-
*06	2430	N	2404	-0-	-26	-0-	117	1	2287	2	Y	-0-					-0-
*07	2635	N	2472	-0-	-163	-0-	121	1	2351	2	Y	-0-					-0-
*08	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	122	1	2332	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 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
*09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	90	1	1898	2	Y	26	3	1			107
							29	9									
*10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	90	1	1857	2	Y	24					131
							26	9									
*11	2010	N	1701	-0-	-309	-0-	76	1	1555	2	Y	64	173	1			22
							70	9									
*12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	91	1	1874	2	Y	28					50
							31	9									
*01	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	93	1	1852	2	Y	31	3	1			78
							34	9									
*02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	86	1	1746	2	Y	22					100
							24	9									
*03	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	90	1	1880	2	Y	27					127
							30	9									
*04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	88	1	1809	2	Y	36	155	1			8
							40	9									
*05	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	94	1	1951	2	Y	27					35
							30	9									
*06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	106	1	2062	2	Y	25					60
							28	9									
*07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	107	1	2063	2	Y	29					89
							32	9									
*08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	112	1	2147	2	Y	29					118
							32	9									

ADJ MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 254397 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	185	1	3886	2	Y	-0-	3	1			61
*10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	182	1	3769	2	Y	2					63
							2	9									
*11	4110	X	1787	-0-	-2323	-0-	82	1	1683	2	Y	20	72	1			11
							22	9									
*12	4247	X	2685	-0-	-1562	-0-	124	1	2561	2	Y	-0-					11
*01	4247	X	3078	-0-	-1169	-0-	147	1	2930	2	Y	1	4	1			8
							1	9									
*02	3668	X	2513	-0-	-1155	-0-	118	1	2395	2	Y	-0-					8
*03	4061	X	2979	-0-	-1082	-0-	137	1	2842	2	Y	-0-					8
*04	2970	X	2944	-0-	-26	-0-	137	1	2807	2	Y	-0-					8
*05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	170	1	3536	2	Y	-0-					8
*06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	213	1	4156	2	Y	3					11
							3	9									
*07	3069	X	2770	-0-	-299	-0-	136	1	2634	2	Y	-0-					11
*08	3751	X	2593	-0-	-1158	-0-	129	1	2464	2	Y	-0-					11

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 254403 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	76	1	1599	2	Y	-0-					-0-
*10	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	78	1	1613	2	Y	-0-					-0-
*11	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	81	1	1653	2	Y	-0-					-0-
*12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	80	1	1657	2	Y	-0-					-0-
*01	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	75	1	1500	2	Y	-0-					-0-
*02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	78	1	1587	2	Y	-0-					-0-
*03	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	76	1	1576	2	Y	-0-					-0-
*04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	74	1	1523	2	Y	-0-					-0-
*05	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	77	1	1614	2	Y	-0-					-0-
*06	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	77	1	1503	2	Y	-0-					-0-
*07	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	78	1	1517	2	Y	-0-					-0-
*08	1705	N	1281	-0-	-424	-0-	64	1	1217	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255471 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	132	1	2788	2	Y	1	3	1			23
							1	9									
*10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	151	1	3126	2	Y	3					26
							3	9									
*11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	140	1	2876	2	Y	1	9	1			18
							1	9									
*12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	124	1	2563	2	Y	-0-					18
*01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	167	1	3328	2	Y	-0-	3	1			15
*02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	151	1	3054	2	Y	-0-					15
*03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	153	1	3173	2	Y	-0-					15
*04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	141	1	2883	2	Y	-0-					15
*05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	145	1	3013	2	Y	-0-					15
*06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	143	1	2789	2	Y	-0-					15
*07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	147	1	2852	2	Y	-0-					15
*08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	146	1	2798	2	Y	-0-					15

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 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
*09	1560	N	1433	-0-	-127	-0-	65	1	1368	2	Y	-0-					12
*10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	72	1	1497	2	Y	-0-					12
*11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	73	1	1495	2	Y	-0-	6	1			6
*12	1395	N	1098	-0-	-297	-0-	51	1	1047	2	Y	-0-					6
*01	1612	N	1409	-0-	-203	-0-	67	1	1342	2	Y	-0-					6
*02	1484	N	1429	-0-	-55	-0-	67	1	1362	2	Y	-0-					6
*03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	80	1	1656	2	Y	-0-					6
*04	1380	N	938	-0-	-442	-0-	44	1	894	2	Y	-0-					6
*05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	83	1	1729	2	Y	-0-					6
*06	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	77	1	1506	2	Y	-0-					6
*07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	76	1	1476	2	Y	-0-					6
*08	1829	N	1603	-0-	-226	-0-	80	1	1523	2	Y	-0-					6

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 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
*09	1920	N	1864	-0-	-56	-0-	85	1	1779	2	Y	-0-					81
*10	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	88	1	1815	2	Y	1					82
							1	9									
*11	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	82	1	1680	2	Y	5	76	1			11
							6	9									
*12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	91	1	1887	2	Y	-0-					11
*01	1953	N	1670	-0-	-283	-0-	80	1	1590	2	Y	-0-					11
*02	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	78	1	1585	2	Y	-0-					11
*03	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	87	1	1800	2	Y	-0-					11
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	87	1	1774	2	Y	-0-					11
*05	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	85	1	1774	2	Y	-0-					11
*06	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	89	1	1746	2	Y	-0-					11
*07	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	90	1	1735	2	Y	-0-					11
*08	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	90	1	1722	2	Y	-0-					11

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	63	1	1324	2	Y	-0-					38
*10	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	62	1	1278	2	Y	-0-					38
*11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	74	1	1525	2	Y	1	36	1			3
							1	9									
*12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	79	1	1633	2	Y	-0-					3
*01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	99	1	1968	2	Y	-0-					3
*02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	102	1	2057	2	Y	-0-					3
*03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	113	1	2349	2	Y	-0-					3
*04	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	81	1	1648	2	Y	-0-					3
*05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	88	1	1836	2	Y	-0-					3
*06	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	89	1	1736	2	Y	-0-					3
*07	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	87	1	1678	2	Y	-0-					3
*08	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	86	1	1639	2	Y	-0-					3

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 3H RRCID -> 256214 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7804 - 12480

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

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 256215 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920

*09	1470	N	1309	-0-	-161	-0-	59	1	1250	2	Y	-0-					38
*10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	Y	-0-					38
*11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	66	1	1350	2	Y	-0-	35	1			3
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	71	1	1465	2	Y	-0-					3
*01	1550	N	1365	-0-	-185	-0-	65	1	1300	2	Y	-0-					3
*02	1344	N	1269	-0-	-75	-0-	60	1	1209	2	Y	-0-					3
*03	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	65	1	1341	2	Y	-0-					3
*04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	77	1	1584	2	Y	-0-					3
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	94	1	1963	2	Y	-0-					3
*06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	99	1	1940	2	Y	-0-					3
*07	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	77	1	1495	2	Y	-0-					3
*08	1891	N	1492	-0-	-399	-0-	74	1	1418	2	Y	-0-					3

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADJ MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 256216 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	96	1	2018	2	Y	-0-	3	1			61
*10	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	96	1	1976	2	Y	2					63
							2	9									
*11	2010	N	1460	-0-	-550	-0-	67	1	1370	2	Y	21	73	1			11
							23	9									
*12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	98	1	2034	2	Y	-0-					11
*01	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	93	1	1866	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
*02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	84	1	1697	2	Y	-0-					9
*03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	104	1	2159	2	Y	-0-					9
*04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	93	1	1900	2	Y	-0-					9
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	93	1	1943	2	Y	-0-					9
*06	2220	N	2016	-0-	-204	-0-	98	1	1916	2	Y	2					11
							2	9									
*07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	119	1	2309	2	Y	-0-					11
*08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	110	1	2107	2	Y	-0-					11

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 2H RRCID -> 256266 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	89	1	1876	2	Y	-0-	3	1			75
*10	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	93	1	1925	2	Y	1					76
							1	9									
*11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	94	1	1928	2	Y	6	76	1			6
							7	9									
*12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	99	1	2036	2	Y	-0-					6
*01	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	93	1	1858	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
*02	1932	N	1800	-0-	-132	-0-	85	1	1715	2	Y	-0-					4
*03	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	91	1	1889	2	Y	-0-					4
*04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	91	1	1857	2	Y	-0-					4
*05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	92	1	1925	2	Y	-0-					4
*06	1950	N	1870	-0-	-80	-0-	91	1	1779	2	Y	-0-					4
*07	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	94	1	1819	2	Y	-0-					4
*08	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	94	1	1804	2	Y	-0-					4

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 256333 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	3161	-0-	-259	-0-	143	1	3018	2	Y	-0-					17
*10	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	152	1	3132	2	Y	-0-					17
*11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	154	1	3158	2	Y	-0-	5	1			12
*12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	157	1	3240	2	Y	-0-					12
*01	3348	X	3289	-0-	-59	-0-	157	1	3132	2	Y	-0-					12
*02	3136	X	3038	-0-	-98	-0-	143	1	2895	2	Y	-0-					12
*03	3472	X	3283	-0-	-189	-0-	151	1	3132	2	Y	-0-					12
*04	3360	X	3149	-0-	-211	-0-	147	1	3002	2	Y	-0-					12
*05	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	148	1	3090	2	Y	-0-					12
*06	3270	X	2972	-0-	-298	-0-	145	1	2827	2	Y	-0-					12
*07	3379	X	3013	-0-	-366	-0-	148	1	2865	2	Y	-0-					12
*08	3317	X	2936	-0-	-381	-0-	146	1	2790	2	Y	-0-					12

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256362 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	2276	-0-	-304	-0-	103	1	2173	2	Y	-0-	3	1			61
*10	2387	X	2301	-0-	-86	-0-	106	1	2195	2	Y	-0-					61
*11	2250	X	2173	-0-	-77	-0-	101	1	2068	2	Y	4	57	1			8
							4	9									
*12	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	109	1	2259	2	Y	-0-					8
*01	2356	X	2175	-0-	-181	-0-	104	1	2070	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
*02	2128	X	2075	-0-	-53	-0-	98	1	1977	2	Y	-0-					5
*03	2387	X	2366	-0-	-21	-0-	109	1	2257	2	Y	-0-					5
*04	2310	X	2235	-0-	-75	-0-	104	1	2131	2	Y	-0-					5
*05	2387	X	2219	-0-	-168	-0-	102	1	2117	2	Y	-0-					5
*06	2310	X	2135	-0-	-175	-0-	104	1	2031	2	Y	-0-					5
*07	2387	X	2202	-0-	-185	-0-	107	1	2075	2	Y	18					23
							20	9									
*08	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	106	1	2035	2	Y	-0-					23

TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 256379 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	2906	-0-	-94	-0-	132	1	2774	2	Y	-0-	4	1			59
*10	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	138	1	2848	2	Y	1					60
							1	9									
*11	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	136	1	2795	2	Y	4	56	1			8
							4	9									
*12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	138	1	2848	2	Y	-0-					8
*01	3069	X	2661	-0-	-408	-0-	127	1	2533	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
*02	2772	X	2373	-0-	-399	-0-	112	1	2261	2	Y	-0-					5
*03	3069	X	2456	-0-	-613	-0-	113	1	2343	2	Y	-0-					5
*04	2970	X	2805	-0-	-165	-0-	131	1	2674	2	Y	-0-					5
*05	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	135	1	2815	2	Y	-0-					5
*06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	133	1	2605	2	Y	-0-					5
*07	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	137	1	2648	2	Y	18					23
							20	9									
*08	2976	X	2760	-0-	-216	-0-	137	1	2623	2	Y	-0-					23

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 256523 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 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
*09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	87	1	1824	2	Y	-0-	3	1			75
*10	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	90	1	1857	2	Y	1					76
							1	9									
*11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	89	1	1827	2	Y	6	76	1			6
							7	9									
*12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	94	1	1945	2	Y	-0-					6
*01	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	86	1	1719	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
*02	1820	N	1814	-0-	-6	-0-	85	1	1729	2	Y	-0-					4
*03	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	90	1	1864	2	Y	-0-					4
*04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	89	1	1816	2	Y	-0-					4
*05	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	88	1	1842	2	Y	-0-					4
*06	1920	N	1774	-0-	-146	-0-	86	1	1688	2	Y	-0-					4
*07	1984	N	1866	-0-	-118	-0-	92	1	1774	2	Y	-0-					4
*08	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	91	1	1740	2	Y	-0-					4

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-DAVIS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 257547 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 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
*09	1530	N	1191	-0-	-339	-0-	54	1	1137	2	N	-0-	4	1			80
*10	1426	N	1115	-0-	-311	-0-	51	1	1063	2	N	1					81
							1	9									
*11	1290	N	1044	-0-	-246	-0-	48	1	994	2	N	2	64	1			19
							2	9									
*12	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	49	1	1004	2	N	-0-					19
*01	1147	N	949	-0-	-198	-0-	45	1	902	2	N	2	4	1			17
							2	9									
*02	980	N	874	-0-	-106	-0-	41	1	833	2	N	-0-					17
*03	1054	N	927	-0-	-127	-0-	43	1	884	2	N	-0-					17
*04	930	N	919	-0-	-11	-0-	43	1	876	2	N	-0-					17
*05	992	N	954	-0-	-38	-0-	44	1	910	2	N	-0-					17
*06	900	N	883	-0-	-17	-0-	43	1	840	2	N	-0-					17
*07	961	N	914	-0-	-47	-0-	45	1	869	2	N	-0-					17
*08	961	N	918	-0-	-43	-0-	46	1	872	2	N	-0-					17

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 258777 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 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
*09	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	291	1	6119	2	Y	-0-					43
*10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	246	1	5074	2	Y	-0-					43
*11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	245	1	5021	2	Y	-0-	37	1			6
*12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	231	1	4772	2	Y	-0-					6
*01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	209	1	4168	2	Y	-0-					6
*02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	208	1	4207	2	Y	-0-					6
*03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	215	1	4463	2	Y	-0-					6
*04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	193	1	3952	2	Y	-0-					6
*05	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	224	1	4674	2	Y	-0-					6
*06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	213	1	4171	2	Y	-0-					6
*07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	218	1	4210	2	Y	-0-					6
*08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	211	1	4036	2	Y	-0-					6

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 258954 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7780 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	986	-0-	-214	-0-	45	1	940	2	Y	1	3	1			81
							1	9									
*10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	56	1	1150	2	Y	-0-					81
*11	1080	N	955	-0-	-125	-0-	44	1	910	2	Y	1	9	1			73
							1	9									
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	1145	2	Y	11					84
							12	9									
*01	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	54	1	1088	2	Y	1	3	1			82
							1	9									
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	47	1	953	2	Y	-0-					82
*03	1240	N	951	-0-	-289	-0-	44	1	907	2	Y	-0-					82
*04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	55	1	1122	2	Y	55					137
							61	9									
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	54	1	1128	2	Y	-0-					137
*06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	53	1	1034	2	Y	-0-					137
*07	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	53	1	1027	2	Y	-0-					137
*08	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-					137

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-SPRR 2 WELL #: 1H RRCID -> 259279 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8232 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5670	X	5427	-0-	-243	-0-	246	1	5181	2	Y	-0-	4	1			49
*10	5859	X	5348	-0-	-511	-0-	247	1	5101	2	Y	-0-					49
*11	5670	X	5341	-0-	-329	-0-	248	1	5092	2	Y	1	4	1			46
							1	9									
*12	5859	X	5431	-0-	-428	-0-	251	1	5180	2	Y	-0-					46
*01	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	272	1	5425	2	Y	2	4	1			44
							2	9									
*02	5040	X	5024	-0-	-16	-0-	236	1	4788	2	Y	-0-					44
*03	5580	X	5162	-0-	-418	-0-	237	1	4925	2	Y	-0-					44
*04	5520	X	4830	-0-	-690	-0-	225	1	4605	2	Y	-0-					44
*05	5704	X	5134	-0-	-570	-0-	235	1	4899	2	Y	-0-					44
*06	5520	X	5051	-0-	-469	-0-	246	1	4805	2	Y	-0-					44
*07	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	281	1	5445	2	Y	-0-					44
*08	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	308	1	5895	2	Y	-0-					44

TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 2H RRCID -> 259746 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	3899	-0-	-271	-0-	177	1	3722	2	Y	-0-	4	1			104
*10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	195	1	4032	2	Y	1					105
							1	9									
*11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	175	1	3589	2	Y	26	90	1			41
							29	9									
*12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	178	1	3680	2	Y	3					44
							3	9									
*01	4340	X	3768	-0-	-572	-0-	180	1	3587	2	Y	1	4	1			41
							1	9									
*02	3920	X	3859	-0-	-61	-0-	182	1	3677	2	Y	-0-					41
*03	4340	X	4297	-0-	-43	-0-	197	1	4100	2	Y	-0-					41
*04	3840	X	3667	-0-	-173	-0-	171	1	3496	2	Y	-0-					41
*05	4309	X	3202	-0-	-1107	-0-	147	1	3055	2	Y	-0-					41
*06	4200	X	3344	-0-	-856	-0-	163	1	3181	2	Y	-0-					41
*07	4340	X	3499	-0-	-841	-0-	172	1	3327	2	Y	-0-					41
*08	4340	X	3534	-0-	-806	-0-	176	1	3358	2	Y	-0-					41

STEADHAM GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260834 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2818	-0-	-1615	-0-	693	1	2125	2	N	-0-					23
04	4230	X	2996	-0-	-1234	-0-	749	1	2247	2	N	-0-					23
05	4371	X	3228	-0-	-1143	-0-	758	1	2470	2	N	-0-					23
06	4230	X	2008	-0-	-2222	-0-	376	1	1632	2	N	-0-					23
07	3348	X	2674	-0-	-674	-0-	660	1	2014	2	N	-0-					23
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	782	1	2740	2	N	-0-					23

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-PLATT GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 260837 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6540	X	6163	-0-	-377	-0-	279	1	5884	2	N	-0-					109
*10	6293	X	6267	-0-	-26	-0-	289	1	5974	2	N	4					113
							4	9									
*11	6090	X	6064	-0-	-26	-0-	281	1	5759	2	N	22	121	1			14
							24	9									
*12	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	295	1	6088	2	N	-0-					14
*01	6417	X	6063	-0-	-354	-0-	289	1	5774	2	N	-0-					14
*02	5796	X	5794	-0-	-2	-0-	273	1	5521	2	N	-0-					14
*03	6479	X	6359	-0-	-120	-0-	292	1	6067	2	N	-0-					14
*04	6240	X	5853	-0-	-387	-0-	273	1	5580	2	N	-0-					14
*05	6479	X	6165	-0-	-314	-0-	282	1	5883	2	N	-0-					14
*06	6270	X	5809	-0-	-461	-0-	283	1	5526	2	N	-0-					14
*07	6479	X	5994	-0-	-485	-0-	295	1	5699	2	N	-0-					14
*08	6417	X	5921	-0-	-496	-0-	294	1	5627	2	N	-0-					14

TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 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
*09	2130	X	1821	-0-	-309	-0-	83	1	1738	2	Y	-0-	4	1			46
*10	2201	X	2184	-0-	-17	-0-	101	1	2083	2	Y	-0-					46
*11	2130	X	1795	-0-	-335	-0-	83	1	1711	2	Y	1	3	1			44
							1	9									
*12	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	110	1	2268	2	Y	-0-					44
*01	2232	X	1895	-0-	-337	-0-	90	1	1804	2	Y	1	3	1			42
							1	9									
*02	2016	X	1383	-0-	-633	-0-	65	1	1318	2	Y	-0-					42
*03	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	102	1	2113	2	Y	-0-					42
*04	2310	X	1917	-0-	-393	-0-	89	1	1828	2	Y	-0-					42
*05	2387	X	1922	-0-	-465	-0-	88	1	1834	2	Y	-0-					42
*06	2160	X	1820	-0-	-340	-0-	89	1	1731	2	Y	-0-					42
*07	2232	X	1907	-0-	-325	-0-	94	1	1813	2	Y	-0-					42
*08	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	95	1	1824	2	Y	-0-					42

OVINTIV USA INC. 628658
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 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		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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 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	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	80	1	1032	2	Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	67	1	810	2	Y	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	106	1	1171	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	91	-0-	-989	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	73	1	942	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	733	-0-	-538	-0-	42	1	691	2	Y	-0-					-0-

SNELL WELL #: 1H RRCID -> 256607 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	216	1	2794	2	N	-0-					-0-
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	213	1	2568	2	N	-0-					-0-
05	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	143	1	1587	2	N	-0-					-0-
06	540	X	113	-0-	-427	-0-	113	1			N	-0-					-0-
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	267	1	3427	2	N	-0-					-0-
08	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	129	1	2111	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SKILLERN, K GU WELL #: 2H RRCID -> 260836 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8221 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	965	-0-	-58	-0-	870	2	95	9	N	86	79	1	35
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	860	2	76	9	N	69	52	1	52
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	845	2	98	9	N	89	106	1	35
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	59	54	1	40
07	961	N	888	-0-	-73	-0-	805	2	83	9	N	75	80	1	35
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	724	2	118	9	N	107	113	1	29

SUBLETT, J GU WELL #: 2H RRCID -> 263833 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8486 - 12772

03	3100	N	3273	-0-	173	173	290	1	2874	2	N	99			286
							109	9							
04	1062	N	889	-0-	-173	-0-	290	1	598	2	N	1			287
							1	9							
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	245	1	1522	2	N	32	180	1	139
							35	9							
06	2910	X	352	-0-	-2558	-0-	275	1	77	9	N	70			209
07	3007	X	1854	-0-	-1153	-0-	220	1	1603	2	N	28			237
							31	9							
08	3007	X	1766	-0-	-1241	-0-	285	1	1451	2	N	27			264
							30	9							

KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126

03	3162	X	2425	-0-	-737	-0-	308	1	2097	2	N	18			234
							20	9							
04	3060	X	2402	-0-	-658	-0-	300	1	2021	2	N	74	177	1	131
							81	9							
05	3162	X	2262	-0-	-900	-0-	280	1	1943	2	N	35			166
							39	9							
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	285	1	2193	2	N	99	171	1	94
							109	9							
07	2573	X	2529	-0-	-44	-0-	310	1	2064	2	N	141	168	1	67
							155	9							
08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	290	1	2312	2	N	79			146
							87	9							

SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986

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

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152

03	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	2452	2	168	9	N	153	179	1	179
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	2893	2	204	9	N	185	179	1	185
05	3534	X	3077	-0-	-457	-0-	2881	2	196	9	N	178	179	1	184
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	119	179	1	124
07	3441	X	3169	-0-	-272	-0-	2957	2	212	9	N	193	178	1	139
08	3193	X	3052	-0-	-141	-0-	2839	2	213	9	N	194	173	1	160

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1313	2	76	9	N	69	63	1			28
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1251	2	61	9	N	55	41	1			42
05	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1369	2	72	9	N	65	82	1			25
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	48	41	1			32
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1336	2	66	9	N	60	64	1			28
08	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1281	2	78	9	N	71	77	1			22

SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492

03	2604	X	2429	-0-	-175	-0-	2341	2	88	9	N	80	77	1			32
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2247	2	79	9	N	72	51	1			53
05	2604	N	2244	-0-	-360	-0-	2144	2	100	9	N	91	108	1			36
06	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	60	55	1			41
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2375	2	86	9	N	78	83	1			36
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2457	2	120	9	N	109	116	1			29

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752

03	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	3241	2	117	9	N	106	98	1			43
04	3450	X	3243	-0-	-207	-0-	3148	2	95	9	N	86	64	1			65
05	3565	X	3331	-0-	-234	-0-	3210	2	121	9	N	110	132	1			43
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	74	67	1			50
07	3565	X	3308	-0-	-257	-0-	3206	2	102	9	N	93	100	1			43
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3212	2	146	9	N	133	140	1			36

KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148

03	1023	N	874	-0-	-149	-0-	860	2	14	9	N	13	12	1			5
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	709	2	12	9	N	11	8	1			8
05	899	N	819	-0-	-80	-0-	805	2	14	9	N	13	16	1			5
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	9	8	1			6
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	841	2	12	9	N	11	12	1			5
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	821	2	18	9	N	16	17	1			4

WILLIAMS-CHUMLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 267808 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8406 - 12961

03	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	2343	2	130	9	N	118	109	1			48
04	2520	X	2389	-0-	-131	-0-	2284	2	105	9	N	95	71	1			72
05	2573	X	2433	-0-	-140	-0-	2299	2	134	9	N	122	146	1			48
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	82	74	1			56
07	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	2278	2	113	9	N	103	111	1			48
08	2418	N	2246	-0-	-172	-0-	2115	2	131	9	N	119	130	1			37

LYONS GU WELL #: 1H RRCID -> 267917 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8252 - 12677

03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2179	2	92	9	N	84	78	1			34
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2097	2	75	9	N	68	51	1			51
05	2418	N	2195	-0-	-223	-0-	2099	2	96	9	N	87	104	1			34
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	54	50	1			38
07	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	2027	2	74	9	N	67	74	1			31
08	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2028	2	116	9	N	105	108	1			28

ANGIE,(PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BURDETTE OU B WELL #: 1H RRCID -> 293018 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8700 - 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURDETTE A OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293025 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8767 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					1
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904

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

DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 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	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	619 108	1 9	1876	2	N	98					150
04	2970	X	2281	-0-	-689	-0-	616 96	1 9	1569	2	N	87					237
05	3069	X	2378	-0-	-691	-0-	659	1	1719	2	N	-0-	162	1			75
06	2970	X	2266	-0-	-704	-0-	411 79	1 9	1776	2	N	72					147
07	3038	X	1156	-0-	-1882	-0-	143 2	1 9	1011	2	N	2					149
08	2604	X	10	-0-	-2594	-0-	1	1	9	2	N	-0-					149

VENORAH (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 293040 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8207 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	86	2	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	2	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	2	N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	12	1	47	2	N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-

A. B. HOLT 1092 WELL #: 1 RRCID -> 296264 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7400 - 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	15	N	7	-0-	-8	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 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	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	-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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					192
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					192
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					192
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					192
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					192
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					192

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
IRONOSA SWD WELL #: 1 RRCID -> 257692 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 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					-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-

ANNE (PETTIT) 03023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 258146 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 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	4898		386	-0-	-4512	-0-	379	2	7	9	N	6	1	8			111
04	4740		391	-0-	-4349	-0-	391	2			N	-0-					111
05	4898		284	-0-	-4614	-0-	281	2	3	9	N	3	1	8			113
06	540	#	6	-0-	-534	-0-	6	2			N	-0-	17	1			96
07	403	#	28	-0-	-375	-0-	28	2			N	-0-					96
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					96

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UPSTREAM RESOURCE PARTNERS, LLC 878962
MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY WELL #: 11 RRCID -> 282680 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 950 PERF. 947 - 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 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	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-

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CASE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958

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-

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
EMMETT CASE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135849 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908

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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087529 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092963 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7972 - 8411

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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HART, MAX W. GU WELL #: 1 RRCID -> 098086 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 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	465	N	365	-0-	-100	-0-	30	1	327	2	N	7					25
							8	9									
04	660	N	400	-0-	-260	-0-	68	1	326	2	N	5					30
							6	9									
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	73	1	311	2	N	-0-					30
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	76	1	296	2	N	-0-					30
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					30
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					30

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107288 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7634 - 8218

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

NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 165256 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 7974

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

MCFADDIN, R.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172028 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725

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

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 189362 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, MAX W. GU WELL #: 5 RRCID -> 203175 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 203549 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 204680 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU WELL #: 3 RRCID -> 206046 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX JR. WELL #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 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	961	N	703	-0-	-258	-0-	681	2	22	9	N	20					67
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	35	1	298	2	N	-0-					67
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	103	1	760	2	N	-0-					67
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	94	1	606	2	N	-0-					67
*07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	40	7			27
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					27

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209537 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 209821 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX JR. WELL #: 8 RRCID -> 210361 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7951 - 8815

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HART, MAX W. GU WELL #: 9 RRCID -> 213033 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 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	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	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 214506 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946

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

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848

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

NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220

03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					37
04	900	N	503	-0-	-397	-0-	78	1	411	2	N	13					50
							14	9									
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	5					55
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					55

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	99					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 217198 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 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-					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

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 218519 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 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-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 218642 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 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	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

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219557 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, MAX W. GU WELL #: 12 RRCID -> 219700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 219803 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220324 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					30

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 221021 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 9 RRCID -> 221800 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 222137 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 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	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-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 222425 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8008 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 222448 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 222583 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 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
*09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	1			N	-0-	46	7			-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874

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

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT"A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915

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	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 225877 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8916

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225880 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7946 - 8915

03	930	N	771	-0-	-159	-0-	28	1	743	2	N	-0-					65
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	128	1	842	2	N	-0-					65
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	152	1	892	2	N	-0-					65
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	147	1	756	2	N	-0-					65
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					65
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					65

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225964 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 8141

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

HART, MAX JR. WELL #: 13 RRCID -> 227469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526

03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	321	2	N	1					13
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	58 2	1 9	242	2	N	2					15
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	76 6	1 9	330	2	N	5					20
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	78	1	309	2	N	-0-					20
*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	20	7			-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229278 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 8923

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

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229346 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 9102

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, MAX JR. WELL #: 14 RRCID -> 230975 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 8876

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

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232691 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 233156 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 233821 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HART, MAX JR. WELL #: 2 RRCID -> 237789 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 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	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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					147
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					147
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					147
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					147
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					147
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					147

KRUSE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 156284 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7916 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2021

NEWMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165138 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2025

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 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-					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	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					26

KRUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 292426 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7925 - 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	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1642	2	28	9	N	25					220
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1640	2	3	9	N	3	168	1			55
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1635	2	10	9	N	9					64
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1668	2	34	9	N	31					95
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1628	2	30	9	N	27					122
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1736	2	31	9	N	28					150

SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1156	2	8	9	N	7	100	1			48
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	2	6	9	N	5					53
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					53
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1063	2	23	9	N	21					74
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	894	2	25	9	N	23					97
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2	9	N	2					99

SYDRI OPERATING, LLC 833597
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-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

LEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 138182 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7362 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6726 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

DELONEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 161793 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7620 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

DELONEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 177172 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7683 - 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-					3
04	0	N	-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

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179127 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 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	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	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

LEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 182451 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-

BLOUNT A WELL #: 3 RRCID -> 182465 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 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	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-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183628 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOUNT A WELL #: 2 RRCID -> 183898 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184414 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	248	-0-	248	248	248	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-

JACKSON "E-1" GU WELL #: 4 RRCID -> 214394 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220

JACKSON "E-1" GU WELL #: 3 RRCID -> 218692 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					70
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	180	2	23	9	Y	21	79	1			12
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					12
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					12
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	120	2	53	9	Y	48					60
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-					60

DELONEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 219484 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					15
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					15
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					15
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	507	2	94	9	N	85					100
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					100
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					100

APPLEBY S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 220241 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222546 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELONEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 226182 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226300 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598

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-

DELONEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 227561 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7626 - 10012

03	1085	N	648	-0-	-437	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	574	-0-	-206	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	577	-0-	-167	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-

LEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 230947 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694

03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					23
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					23
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					23
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2	9	N	2					25
07	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1834	2	57	9	N	52					77
08	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	1807	2			N	-0-	70	1			7

LEE "D" WELL #: 3 RRCID -> 230952 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 9768

03	868	N	678	-0-	-190	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	611	-0-	-226	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	346	-0-	-460	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

DELONEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 231350 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 9784

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232774 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 9700

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	141	-0-	141	248	141	2			Y	-0-					-0-
07	313	X	65	-0-	-248	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
08	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					9
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					9
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					9
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					9
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					9

DELONEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 233253 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 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	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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					1
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	44	2	39	9	Y	35					36
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	141	2	15	9	Y	14	41	1			9

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234084 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

DELONEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 234552 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7674 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					1

DELONEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 234680 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					23
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	Y	2					25
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			Y	-0-					25
06	630	N	437	-0-	-193	-0-	437	2			Y	-0-					25
07	682	N	474	-0-	-208	-0-	474	2			Y	-0-					25
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					25

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235254 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 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	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235266 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	62	1			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
REEVES-HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 235709 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-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

JACKSON "E-1" GU WELL #: 6 RRCID -> 236223 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 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	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1229	-0-	-507	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236412 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 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	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236415 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLOUNT A WELL #: 11 RRCID -> 236703 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 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	465	N	270	-0-	-195	-0-	20 53	1 9	197	2	Y	48					70
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	21 7	1 9	254	2	Y	6					76
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	27 15	1 9	183	2	Y	14	76	1			14
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	27	1	183	2	Y	-0-					14
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	30 18	1 9	180	2	Y	16					30
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	24	1	149	2	Y	-0-					30

REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236735 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					123
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	85	2	54	9	Y	49					172
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	42	2	19	9	Y	17	126	1			63
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					63
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					63
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	32					95

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 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	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-

BLOUNT A WELL #: 8 RRCID -> 237295 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900

03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	401	2	Y	14					21
							15	9									
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	85	1	1003	2	Y	29					50
							32	9									
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	148	1	1001	2	Y	12	52	1			10
							13	9									
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	111	1	756	2	Y	-0-					10
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	146	1	884	2	Y	16					26
							18	9									
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	125	1	785	2	Y	-0-					26

DELONEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 237305 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 9948

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-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240976 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737

03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					75
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	454	2	14	9	Y	13					88
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	397	2	26	9	Y	24	72	1			40
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			Y	-0-					40
07	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	2			Y	-0-					40
08	434	N	339	-0-	-95	-0-	311	2	28	9	Y	25					65

DELONEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 244243 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805

03	3193	X	2786	-0-	-407	-0-	2786	2			Y	-0-					16
04	3090	X	2981	-0-	-109	-0-	2907	2	74	9	Y	67					83
05	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	2907	2	33	9	Y	30	111	1			2
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					2
07	3069	X	2986	-0-	-83	-0-	2921	2	65	9	Y	59					61
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3061	2	8	9	Y	7	57	1			11

BLOUNT A WELL #: 7 RRCID -> 244245 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946

03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	35	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	19	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	46	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	235	-0-	-292	-0-	33	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	65	1	408	2	Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 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	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

JACKSON "E-1" GU WELL #: 7 RRCID -> 244568 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 10080

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-RODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245553 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 9692

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-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

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245735 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 7712 - 9754

03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1396	2	77	9	Y	70					98
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	Y	7	87	1			18
05	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			Y	-0-					18
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1341	2	63	9	Y	57					75
07	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	2			Y	-0-					75
08	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			Y	-0-					75

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 246200 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7389 - 9782

03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

BLOUNT A WELL #: 5 RRCID -> 246593 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 7657 - 9856

03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	151	1	1466	2	Y	40	5	5			51
							44	9									
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	95	1	1122	2	Y	15	5	5			61
							17	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	53	1	360	2	Y	7	52	1			16
							8	9									
06	1530	N	435	-0-	-1095	-0-	56	1	379	2	Y	-0-	5	5			11
07	1271	N	282	-0-	-989	-0-	39	1	234	2	Y	8	1	5			18
							9	9									
08	434	N	244	-0-	-190	-0-	34	1	210	2	Y	-0-					18

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 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-					1
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					2
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					2
06	14B2 EXT		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					2
07	14B2 EXT		111	-0-	111	216	111	2			Y	-0-					2
08	14B2 EXT		133	-0-	133	349	133	2			Y	-0-					2

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 2 RRCID -> 265296 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7134 - 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	1085	N	992	-0-	-93	-0-	988	2	4	9	Y	4	8	1			6
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	Y	7					13
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					13
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1140	2	6	9	Y	5	11	1			7
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1174	2	9	9	Y	8	10	1			5
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1139	2	4	9	Y	4					9

CRANFORD WELL #: 3 RRCID -> 265298 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6956 - 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	10230	X	9637	-0-	-593	-0-	9567	2	70	9	Y	64	160	1			92
04	9810	X	9034	-0-	-776	-0-	8918	2	116	9	Y	105					197
05	9858	X	8670	-0-	-1188	-0-	8670	2			Y	-0-					197
06	9540	X	9305	-0-	-235	-0-	9220	2	85	9	Y	77	164	1			110
07	9641	X	9561	-0-	-80	-0-	9437	2	124	9	Y	113	153	1			70
08	9641	X	9453	-0-	-188	-0-	9381	2	72	9	Y	65	1	8			134

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 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	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 3 RRCID -> 189557 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 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	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-

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 4 RRCID -> 195672 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WITHERSPOON, STEWART WELL #: 1 RRCID -> 229253 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7969 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ATLANTA, S. (SMACKOVER) 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
BROWN, R. WELL #: RRCID -> 173179 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10902 - 11072

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	984	3	22	9	N	20	84	1			113
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	3	12	9	N	11					124
05	1271 N	741	-0-	-530	-0-	731	3	10	9	N	9	79	1			54
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1155	3	19	9	N	17					71
07	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1037	3	18	9	N	16					87
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1037	3	14	9	N	13					100

CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

03	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2821	3	9	9	Y	8					15
04	3000 N	3001	-0-	1	1	2993	3	8	9	Y	7					22
05	2819 N	2818	-0-	-1	-0-	2808	3	10	9	Y	9					31
06	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2739	3	7	9	Y	6					37
07	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2765	3	3	9	Y	3	32	1			8
08	3100 X	1983	-0-	-1117	-0-	1983	3			Y	-0-					8

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435

03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1112	3	28	9	Y	25					45
04	1140 N	1048	-0-	-92	-0-	1024	3	24	9	Y	22					67
05	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	1083	3	28	9	Y	25					92
06	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	990	3	22	9	Y	20					112
07	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1040	3	8	9	Y	7	96	1			23
08	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	1020	3	1	9	Y	1					24

BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 10577 - 12188

03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2526	3	33	9	N	30					150
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2437	3	39	9	N	35					185
05	2728 N	2564	-0-	-164	-0-	2503	3	61	9	N	55	177	1			63
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2678	3	40	9	N	36					99
07	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2883	3	44	9	N	40					139
08	3100 N	3104	-0-	4	4	3057	3	47	9	N	43					182

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187

03	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	3126	3	11	9	Y	10					19
04	3210	X	2847	-0-	-363	-0-	2836	3	11	9	Y	10					29
05	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	3070	3	11	9	Y	10					39
06	3210	X	2918	-0-	-292	-0-	2908	3	10	9	Y	9					48
07	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	3007	3	4	9	Y	4	42	1			10
08	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	2894	3			Y	-0-					10

DIXIE LAKE OPERATING, LLC 100953
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 12618

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 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	744	X	326	-0-	-418	-0-	44	1	282	2	N	-0-					56
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	127	1	801	2	N	-0-					56
05	899	X	778	-0-	-121	-0-	124	1	654	2	N	-0-					56
06	870	X	627	-0-	-243	-0-	86	1	541	2	N	-0-					56
07	961	X	311	-0-	-650	-0-	59	1	252	2	N	-0-					56
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					56

YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1230	-0-	-10	-0-	67	1	1163	2	N	-0-					7
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	65	1	1079	2	N	17	19	1			5
							19	9									
05	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	73	1	1189	2	N	5	6	1			4
							6	9									
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	71	1	1088	2	N	-0-					4
07	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	68	1	994	2	N	-0-					4
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					4

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	2	Y	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	56	1	917	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	810	-0-	-182	-0-	47	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	49	1	750	2	Y	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	68	1	997	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

03	3100	N	2346	-0-	-754	4678	127	1	2219	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2242	-0-	-758	3920	128	1	2114	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2381	-0-	-719	3201	138	1	2243	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2339	-0-	-661	2540	142	1	2197	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2364	-0-	-736	1804	151	1	2213	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	440					Y	NO RPT					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	42	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	40	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	652	-0-	-61	-0-	42	1	610	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	55	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	49	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	53	1	821	2	Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	56	1	830	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 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	775	N	609	-0-	-166	-0-	33	1	576	2	Y	-0-					3
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	651	N	396	-0-	-255	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	357	-0-	-170	-0-	23	1	334	2	Y	-0-					-0-
08	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	143	-0-	-322	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	69	-0-	-86	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1	941	2	Y	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	51	1	847	2	Y	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	61	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	71	1	1096	2	Y	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	64	1	946	2	Y	-0-					-0-
08	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 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	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	156	1	2723	2	Y	-0-					2
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	163	1	2702	2	Y	33	30	1			5
							36	9									
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	172	1	2803	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	164	1	2535	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	3007	X	2524	-0-	-483	-0-	161	1	2363	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 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	T. A.		143	-0-	143	2520	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		159	-0-	159	2679	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2679					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2679					Y	-0-					-0-
07	T. A.		51	-0-	51	2730	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2730					Y	NO RPT					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 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	310	X	110	-0-	-200	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					23
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	23	1			-0-
05	682	X	6	-0-	-676	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	660	X	61	-0-	-599	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	682	X	1	-0-	-681	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					5
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	38	1	624	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	72	1	1168	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	158	1	2442	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	168	1	2472	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					4

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	40	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	45	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 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	2697	X	2156	-0-	-541	-0-	117	1	2039	2	Y	-0-					24
04	2370	X	2030	-0-	-340	-0-	114	1	1879	2	Y	34	38	1			20
							37	9									
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	143	1	2332	2	Y	8	11	1			17
							9	9									
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	165	1	2547	2	Y	14	13	1			18
							15	9									
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	172	1	2525	2	Y	27	25	1			20
							30	9									
08	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					20

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	465	-0-	-682	-0-	27	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	406	-0-	-121	-0-	26	1	380	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	1071	2	Y	1	93	1			-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	96	1	1585	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1221	-0-	-391	-0-	71	1	1150	2	Y	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	87	1	1341	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1298	-0-	-314	-0-	83	1	1215	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 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	T. A.		1741	-0-	1741	10917	237	1	1504	2	N	-0-					80
04	T. A.		2401	-0-	2401	13318	329	1	2072	2	N	-0-					80
05	T. A.		2043	-0-	2043	15361	326	1	1717	2	N	-0-					80
06	T. A.		2205	-0-	2205	17566	303	1	1902	2	N	-0-					80
07	19637	X	2071	-0-	-17566	-0-	394	1	1677	2	N	-0-					80
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					80

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 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	3100	N	4907	-0-	1807	1807	668	1	4239	2	Y	-0-					15
04	1889	N	82	-0-	-1807	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					15
05	713	N	113	-0-	-600	-0-	18	1	95	2	Y	-0-					15
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	151	1	951	2	Y	-0-					15
07	713	X	167	-0-	-546	-0-	32	1	135	2	Y	-0-					15
08	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	Y	-0-					3
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	50	1	830	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	1147	N	920	-0-	-227	-0-	53	1	867	2	Y	-0-					1
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	47	1	730	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	899	N	707	-0-	-192	-0-	45	1	662	2	Y	-0-					1
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	213	1	1167	2	Y	-0-					2
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	41	1	216	2	Y	-0-					2
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	132	1	678	2	Y	-0-					2
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	34	1	175	2	Y	-0-					2
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	77	1	396	2	Y	-0-					2
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					2

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

03	3875	X	3074	-0-	-801	-0-	167	1	2907	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3069	-0-	-681	-0-	175	1	2894	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2715	-0-	-199	-0-	157	1	2558	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2355	-0-	-465	-0-	143	1	2212	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2224	-0-	-938	-0-	142	1	2082	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	613	-0-	-255	-0-	36	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	49	1	752	2	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	-0-					-0-
08	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					8
05	620	X	191	-0-	-429	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					8
06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					8
07	201	X	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					8
08	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					8

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 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	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	1339	1	969	2	Y	-0-					18
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	1177	1	988	2	Y	-0-					18
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	698	1	881	2	Y	-0-					18
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	676	1	792	2	Y	-0-					18
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	1218	1	892	2	Y	-0-					18
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					18

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 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	186	N	175	-0-	-11	-0-	27	1	148	2	Y	-0-	6	1			1
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	28	1	148	2	Y	-0-					1
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	27	1	140	2	Y	-0-					1
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	27	1	139	2	Y	-0-					1
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	29	1	149	2	Y	-0-					1
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	57	1	990	2	Y	89	79	1			10
							98	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	Y	-0-					10
05	1147	N	272	-0-	-875	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					10
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					10
07	961	N	155	-0-	-806	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					10
08	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					10

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 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	961	N	855	-0-	-106	-0-	81	1	774	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	813	-0-	-357	-0-	85	1	728	2	Y	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	103	1	879	2	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	83	1	669	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	786	-0-	-51	-0-	90	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 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	310	N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	365	1	2001	2	Y	-0-					20
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	333	1	1758	2	Y	-0-					20
05	2542	N	1844	-0-	-698	-0-	301	1	1543	2	Y	-0-					20
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	350	1	1818	2	Y	-0-					20
07	2170	N	1618	-0-	-552	-0-	264	1	1354	2	Y	-0-					20
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					20

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	62	1	588	2	Y	-0-	78	1			71
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	56	1	481	2	Y	-0-					71
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	70	1	596	2	Y	-0-					71
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	73	1	588	2	Y	-0-					71
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	85	1	652	2	Y	-0-					71
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					71

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

03	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	147	1	2556	2	Y	-0-					1
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	134	1	2215	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	160	1	2596	2	Y	-0-					-0-
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	164	1	2527	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2663	-0-	-34	-0-	170	1	2493	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	942	2	Y	-0-					16
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	49	1	806	2	Y	7	9	1			14
							8	9									
05	899	N	781	-0-	-118	-0-	45	1	735	2	Y	1	2	1			13
							1	9									
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	Y	5	4	1			14
							6	9									
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	1	1			13
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					13

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					10
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	Y	-0-					10
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	38	1	614	2	Y	7	5	1			12
							8	9									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	2	Y	-0-	2	1			10
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	548	2	Y	12	9	1			13
							13	9									
08	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					13

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	81	1	1408	2	Y	-0-					2
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	77	1	1276	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	71	1	1150	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	51	1	783	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	92	1	1359	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 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	3100	N	2810	-0-	-290	3533	152	1	2658	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2518	-0-	-482	3051	144	1	2374	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2776	-0-	-324	2727	161	1	2615	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2363	-0-	-637	2090	144	1	2219	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2430	-0-	-670	1420	155	1	2275	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 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	3100	N	1994	-0-	-1106	3277	190	1	1804	2	Y	-0-					22
04	3000	N	1764	-0-	-1236	2041	185	1	1579	2	Y	-0-					22
05	3100	N	2145	-0-	-955	1086	225	1	1920	2	Y	-0-					22
06	3000	N	2108	-0-	-892	194	233	1	1875	2	Y	-0-					22
07	2464	N	2270	-0-	-194	-0-	260	1	2010	2	Y	-0-					22
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					22

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 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	3100	N	1981	-0-	-1119	330	107	1	1874	2	Y	-0-					89
04	2344	N	2014	-0-	-330	-0-	112	1	1849	2	Y	48	117	1			20
							53	9									
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	120	1	1956	2	Y	-0-					20
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	119	1	1832	2	Y	-0-					20
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	134	1	1963	2	Y	-0-					20
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					20

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 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	2945	X	2483	-0-	-462	-0-	463	1	1928	2	Y	84	156	1			18
							92	9									
04	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	552	1	2121	2	Y	-0-					18
05	2759	X	2610	-0-	-149	-0-	518	1	2092	2	Y	-0-					18
06	2670	X	2123	-0-	-547	-0-	444	1	1679	2	Y	-0-					18
07	2759	X	2056	-0-	-703	-0-	434	1	1622	2	Y	-0-					18
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					18

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

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	1364	N	745	-0-		-619	-0-	40 6	1 9	705	2	Y	-0-					3
04	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-	72 6	1 9	1196	2	Y	5	6	1			2
05	1023	N	570	-0-		-453	-0-	33 1	1 9	536	2	Y	1	1	1			2
06	495	N	495	-0-		-0-	-0-	30	1	465	2	Y	-0-					2
07	1302	N	390	-0-		-912	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					2
08	558	N	NO RPT	-0-		-558	-0-					Y	NO RPT					2

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

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	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					118
04	1498	N	1498	-0-		-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					118
05	1340	N	1340	-0-		-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					118
06	1288	N	1288	-0-		-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					118
07	1550	N	1218	-0-		-332	-0-	1218	2			Y	-0-					118
08	1333	N	NO RPT	-0-		-1333	-0-					Y	NO RPT					118

SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115

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	3100	N	2967	-0-		-133	7587	574	1	2393	2	Y	-0-					16
04	3000	N	2218	-0-		-782	6805	458	1	1760	2	Y	-0-					16
05	3100	N	2678	-0-		-422	6383	531	1	2147	2	Y	-0-					16
06	3000	N	2236	-0-		-764	5619	467	1	1769	2	Y	-0-					16
07	3100	N	2288	-0-		-812	4807	483	1	1805	2	Y	-0-					16
08	2666	N	NO RPT	-0-		-2666	2141					Y	NO RPT					16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 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	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	117	1	2045	2	Y	-0-					-0-
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	100	1	1651	2	Y	-0-					-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	103	1	1682	2	Y	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	85	1	1307	2	Y	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	100	1	1463	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	-0-					1
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	54	1	873	2	Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	41	1	632	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	56	1	979	2	Y	-0-					20
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-	20	1			-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	49	1	798	2	Y	104	75	1			29
							114	9									
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	39	1	604	2	Y	81	88	1			22
							89	9									
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	674	2	Y	-0-	22	1			-0-
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

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

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 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	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	183	1	1003	2	Y	2	25	1			5
							2	9									
04	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	182	1	961	2	Y	-0-					5
05	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	188	1	964	2	Y	-0-					5
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	172	1	896	2	Y	-0-					5
07	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	178	1	911	2	Y	-0-					5
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					5

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 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	3100	N	1810	-0-	-1290	1002	98	1	1712	2	Y	-0-					-0-
04	2620	N	1618	-0-	-1002	-0-	92	1	1526	2	Y	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	121	1	1961	2	Y	-0-					-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	135	1	2082	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	136	1	2003	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	120	1	761	2	Y	-0-					3
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	224	1	1414	2	Y	-0-					3
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	197	1	1039	2	Y	-0-					3
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	159	1	996	2	Y	-0-					3
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	223	1	948	2	Y	-0-					3
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					3

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 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	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	594	1	3258	2	Y	3	32	1			6
							3	9									
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	599	1	3160	2	Y	-0-					6
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	645	1	3309	2	Y	-0-					6
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	624	1	3248	2	Y	-0-					6
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	657	1	3364	2	Y	-0-					6
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					6

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2903	-0-	-1034	-0-	395	1	2508	2	Y	-0-					40
04	3810	X	2365	-0-	-1445	-0-	324	1	2041	2	Y	-0-					40
05	3813	X	2508	-0-	-1305	-0-	400	1	2108	2	Y	-0-					40
06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	594	1	3728	2	Y	-0-					40
07	3720	X	2537	-0-	-1183	-0-	483	1	2054	2	Y	-0-					40
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	152	1	1444	2	Y	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	156	1	1337	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	862	-0-	-99	-0-	90	1	772	2	Y	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	86	1	688	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	470	-0-	-491	-0-	54	1	416	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	40	1	382	2	Y	-0-					13
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	26	1	218	2	Y	-0-					13
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	33	1	281	2	Y	-0-					13
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	Y	-0-					13
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					13
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					13

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 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	3100	N	2432	-0-	-668	4019	734	1	1654	2	Y	40					63
							44	9									
04	3000	N	1676	-0-	-1324	2695	696	1	934	2	Y	42	84	1			21
							46	9									
05	3100	N	1942	-0-	-1158	1537	704	1	1238	2	Y	-0-					21
06	3000	N	1716	-0-	-1284	253	720	1	996	2	Y	-0-					21
07	2370	N	2117	-0-	-253	-0-	744	1	1373	2	Y	-0-					21
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					21

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	89	1	1547	2	Y	-0-					5
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	79	1	1309	2	Y	-0-	3	1			2
05	1643	N	1150	-0-	-493	-0-	66	1	1081	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	63	1	968	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	1426	N	1114	-0-	-312	-0-	71	1	1039	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 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	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	667	1	2780	2	Y	-0-					11
04	3000	N	3085	-0-	85	85	637	1	2448	2	Y	-0-					11
05	3100	N	3269	-0-	169	254	648	1	2621	2	Y	-0-					11
06	3000	N	3337	-0-	337	591	697	1	2640	2	Y	-0-					11
07	4127	X	3536	-0-	-591	-0-	747	1	2789	2	Y	-0-					11
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					11

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

03	1071	N	931	-0-	-140	-0-	180	1	751	2	Y	-0-					4
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	213	1	818	2	Y	-0-					4
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	236	1	954	2	Y	-0-					4
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	171	1	649	2	Y	-0-					4
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	168	1	627	2	Y	-0-					4
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					4

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

03	T. A.		2108	-0-	2108	16455	408	1	1700	2	Y	-0-					11
04	T. A.		1730	-0-	1730	18185	357	1	1373	2	Y	-0-					11
05	19995	X	1810	-0-	-18185	-0-	359	1	1451	2	Y	-0-					11
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	438	1	1657	2	Y	-0-					11
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	460	1	1717	2	Y	-0-					11
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					11

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

03	T. A.		435	-0-	435	3081	59	1	376	2	N	-0-					60
04	T. A.		1264	-0-	1264	4345	173	1	1091	2	N	-0-					60
05	T. A.		911	-0-	911	5256	145	1	766	2	N	-0-					60
06	T. A.		630	-0-	630	5886	87	1	543	2	N	-0-					60
07	T. A.		566	-0-	566	6452	108	1	458	2	N	-0-					60
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6452					N	NO RPT					60

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
07	T. A.		37	-0-	37	101	7	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1214	-0-	-1886	797	165	1	1049	2	Y	-0-					73
04	2749	N	1952	-0-	-797	-0-	262	1	1648	2	Y	38	88	1			23
							42	9									
05	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	240	1	1263	2	Y	-0-					23
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	141	1	888	2	Y	-0-					23
07	2015	N	1168	-0-	-847	-0-	222	1	946	2	Y	-0-					23
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					23

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 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	93	N	32	-0-	-61	-0-	10	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	44	-0-	-266	-0-	16	1	28	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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 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	1922	N	870	-0-	-1052	-0-	134	1	736	2	Y	-0-	9	1			3
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	193	1	1018	2	Y	-0-					3
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	112	1	573	2	Y	-0-					3
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	159	1	827	2	Y	-0-					3
07	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	176	1	901	2	Y	-0-					3
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

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	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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

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	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, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

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	13733	X	13196	-0-	-537	-0-	716	1	12480	2	Y	-0-					15
04	13290	X	11359	-0-	-1931	-0-	646	1	10674	2	Y	35	39	1			11
							39	9									
05	13733	X	12713	-0-	-1020	-0-	736	1	11965	2	Y	11	13	1			9
							12	9									
06	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	748	1	11544	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
07	13206	X	12362	-0-	-844	-0-	785	1	11540	2	Y	34	31	1			13
							37	9									
08	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					13

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

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	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	312	1	5439	2	Y	-0-					12
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	235	1	3885	2	Y	-0-	6	1			6
05	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	341	1	5553	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	225	1	3465	2	Y	15	14	1			10
							17	9									
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	229	1	3370	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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	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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 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	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	222	1	3863	2	Y	-0-					9
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	221	1	3657	2	Y	34	37	1			6
							37	9									
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	229	1	3716	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	232	1	3581	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	270	1	3966	2	Y	33	31	1			7
							36	9									
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					7

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8641	-0-	-8	-0-	469	1	8172	2	N	-0-					17
04	8370	X	8347	-0-	-23	-0-	474	1	7836	2	N	34	39	1			12
							37	9									
05	8649	X	8102	-0-	-547	-0-	469	1	7621	2	N	11	13	1			10
							12	9									
06	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	513	1	7911	2	N	16	15	1			11
							18	9									
07	8649	X	8467	-0-	-182	-0-	537	1	7893	2	N	34	31	1			14
							37	9									
08	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					14

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		3282	-0-	3282	26465	178	1	3104	2	Y	-0-					4
04	T. A.		3828	-0-	3828	30293	216	1	3565	2	Y	43	36	1			11
							47	9									
05	33483	X	3190	-0-	-30293	-0-	185	1	3005	2	Y	-0-	7	1			4
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					4
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					4
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					4

TGNR PANOLA LLC 102948
HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 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	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2863	-0-	-578	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRELL, JEANETTE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267836 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 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	5673	X	5483	-0-	-190	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	2325	-0-	-3165	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	949	-0-	-4724	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	955	-0-	-4535	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	1081	-0-	-4592	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268296 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 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	4495	X	4308	-0-	-187	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4223	-0-	-97	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4309	-0-	-124	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4050	-0-	-210	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4365	-0-	-6	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
JEANETTE HARRELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 273075 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 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	5952	X	5466	-0-	-486	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5442	-0-	-168	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5336	-0-	-461	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5520	-0-	-90	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5441	-0-	-170	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

SE MATTHEWS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 273088 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 9127 - 13840

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-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-					82

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 203785 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 10132 - 10321

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2024

WEAVER WELL #: RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 9038

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 231945 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10142 - 10330

03	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1750	3	4	9	Y	4	3	8			149
04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1690	3	2	9	Y	2					151
05	1612	X	941	-0-	-671	-0-	941	3			Y	-0-					151
06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1939	3	17	9	Y	15	3	8			163
07	1767	X	1708	-0-	-59	-0-	1699	3	9	9	Y	8					171
08	1767	X	1045	-0-	-722	-0-	1032	3	13	9	Y	12	1	8			182

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 231948 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10124 - 10330

03	341	N	2	-0-	-339	-0-	1	3	1	9	Y	1					156
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	Y	2					158
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					158
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	15	3	13	9	Y	12					170
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	46	3	9	9	Y	8					178
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	451	3	12	9	Y	11					189

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 4 RRCID -> 247524 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 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	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

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 247526 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8984 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 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	626	N	204	-0-	-422	-0-	204	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	Y	6	1	8			5
05	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			Y	-0-					5
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					5
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		302	-0-	302	302	300	2	2	9	Y	2					7

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 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	444	N	175	-0-	-269	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222699 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940

03	456	N	241	-0-	-215	-0-	226	2	15	9	Y	14	16	1			20
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	974	2	19	9	Y	17	5	8			32
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	776	2	8	9	Y	7					39
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					39
07	1023	N	772	-0-	-251	-0-	771	2	1	9	Y	1					40
08	DLQ G-10		838	-0-	838	838	831	2	7	9	Y	6	1	8			40

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970

03	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		78	-0-	78	89	78	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		86	-0-	86	175	86	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		76	-0-	76	251	76	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-

WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					23
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					23
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					23
06	450	N	284	-0-	-166	-0-	284	3			N	-0-					23
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					23
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					23

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

DAVIS UNIT WELL #: 2X RRCID -> 136355 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 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	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
05	1147	X	679	-0-	-468	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
06	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			Y	-0-					-0-

DAVIS UNIT WELL #: 3X RRCID -> 138799 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124

03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-

DAVIS UNIT WELL #: 4X RRCID -> 167891 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950

03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-

DAVIS UNIT WELL #: 5X RRCID -> 179212 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122

03	1147	N	957	-0-	-190	-0-	947	3	10	9	Y	9	37	1			21
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	952	3	15	9	Y	14					35
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	947	3	20	9	Y	18	11	1			42
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1053	3	11	9	Y	10					52
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	945	3	7	9	Y	6					58
08	961	N	744	-0-	-217	-0-	743	3	1	9	Y	1					59

DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435

03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1156	3	23	9	Y	21	80	1			45
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1207	3	34	9	Y	31					76
05	1085	N	979	-0-	-106	-0-	936	3	43	9	Y	39	24	1			91
06	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	1012	3	23	9	Y	21					112
07	1271	N	752	-0-	-519	-0-	738	3	14	9	Y	13					125
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	3	1	9	Y	1					126

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203033 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156

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

DAVIS UNIT WELL #: 7X RRCID -> 205176 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980

03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			Y	-0-					143
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					143
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	3	4	9	Y	4	124	1			23
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	553	3	4	9	Y	4					27
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	269	3	1	9	Y	1					28
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	489	3	2	9	Y	2					30

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 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-					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

DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 219494 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 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	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

HARRISON, B. S. WELL #: 5 RRCID -> 219566 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 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	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

HARRISON, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 220489 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, B. S. WELL #: 4 RRCID -> 222009 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 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	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

HARRISON, B. S. WELL #: 6 RRCID -> 222282 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					39
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					39
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					39
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					39
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					39

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 222414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					30
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					30
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					30
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	3			N	-0-					30
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					30
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					30

DAVIS UNIT WELL #: 13X RRCID -> 222555 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 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	589	N	501	-0-	-88	-0-	473	3	28	9	N	25					45
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	3	9	9	N	8					53
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					53
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					53
07	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	3			N	-0-					53
08	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	3			N	-0-					53

LAYTON WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 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	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					40
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					40
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					40
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					40
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					40
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					40

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 222761 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					88
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	841	3	92	9	N	84					172
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1072	3	19	9	N	17	154	1			35
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1962	3	53	9	N	48					83
07	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2924	3	52	9	N	47					130
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2209	3	35	9	N	32					162

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 225317 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					60
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					60
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					60
06	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					60
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					60
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60

LAYTON WELL #: 4 RRCID -> 225716 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 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	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					39
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					39
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					39
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					39
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					39
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					39

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 226088 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRISON, B. S. WELL #: 8 RRCID -> 226094 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

LAYTON WELL #: 6 RRCID -> 226563 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128

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

DAVIS UNIT WELL #: 12X RRCID -> 227087 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183

03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	865	3	11	9	N	10					75
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	833	3	9	9	N	8					83
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	551	3	11	9	N	10					93
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	819	3	4	9	N	4					97
07	868	N	671	-0-	-197	-0-	664	3	7	9	N	6					103
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					103

DAVIS UNIT WELL #: 11X RRCID -> 227225 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222

03	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					127
04	1410	N	704	-0-	-706	-0-	704	3			N	-0-					127
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1807	3	7	9	N	6					133
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					133
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					133
08	1550	N	708	-0-	-842	-0-	708	3			N	-0-					133

DAVIS UNIT WELL #: 9X RRCID -> 227589 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194

03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	782	3	21	9	N	19					72
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					72
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	716	3	3	9	N	3					75
06	780	N	634	-0-	-146	-0-	631	3	3	9	N	3					78
07	744	N	682	-0-	-62	-0-	672	3	10	9	N	9					87
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					87

DAVIS UNIT WELL #: 14X RRCID -> 227679 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					33
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	220	3	10	9	N	9					42
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	441	3	7	9	N	6					48
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	3	6	9	N	5					53
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	508	3	2	9	N	2					55
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	442	3	9	9	N	8					63

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 228292 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132

03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					56
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	3	2	9	N	2					58
05	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	1331	3	58	9	N	53					111
06	1320	N	983	-0-	-337	-0-	975	3	8	9	N	7					118
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	3	2	9	N	2					120
08	1395	N	1014	-0-	-381	-0-	1013	3	1	9	N	1					121

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HARRISON, B. S. WELL #: 9 RRCID -> 228399 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

LAYTON WELL #: 7 RRCID -> 228574 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136

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

DAVIS GAS UNIT WELL #: 8X RRCID -> 229025 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100

03	992	N	791	-0-	-201	-0-	773	3	18	9	Y	16	61	1			34
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	944	3	25	9	Y	23					57
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1522	3	33	9	Y	30	18	1			69
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1255	3	17	9	Y	15					84
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1186	3	11	9	Y	10					94
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	3	1	9	Y	1					95

HARRISON, B. S. WELL #: 7 RRCID -> 229117 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080

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

PELHAM WELL #: 2 RRCID -> 231035 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292

03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-

SLONE WELL #: 1 RRCID -> 234380 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					48
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					48
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SLONE "A" WELL #: 2 RRCID -> 234551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132

03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					63
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					63
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	388	3	8	9	N	7					70
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					70
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					70
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 234555 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 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		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

HARRISON, B. S. WELL #: 10 RRCID -> 235707 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					69
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					69
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					69
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					69
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					69
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					69

CRATON OPERATING LLC 186717
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 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	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					104
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					104
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					104
06	1980	N	429	-0-	-1551	-0-	429	2			Y	-0-					104
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					129
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					1
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					1
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					1
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					1
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 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	3100	N	3321	-0-	221	221	3321	2			Y	-0-					33
04	1022	N	801	-0-	-221	-0-	801	2			Y	-0-					33
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					33
06	2040	X	71	-0-	-1969	-0-	71	2			Y	-0-					33
07	2108	X	211	-0-	-1897	-0-	211	2			Y	-0-					33
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					33

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

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-

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

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-

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

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	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130

03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					32
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	43	2	31	9	N	28	60	1			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

03	1085	N	977	-0-	-108	-0-	975	2	2	9	N	2					67
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	952	2	6	9	N	5					72
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1100	2	3	9	N	3					75
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					75
*07	992	N	742	-0-	-250	-0-	742	2			N	-0-	67	7			8
*08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					8

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 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-

JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					21
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					21
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	2	2	9	N	2					23
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	N	2					25
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					25
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2006	2	11	9	N	10					35

MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	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-

MEEK-HAYNES WELL #: 5 RRCID -> 231465 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 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	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

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 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	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

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 234133 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					37
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-	32	1			5
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					5
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					5

JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1548	2			N	-0-					63
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-	45	1			18
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	N	2					20
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	2	3	9	N	3					23
07	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1510	2	2	9	N	2					25
08	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1482	2	2	9	N	2					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

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

MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1544	2	8	9	N	7					71
04	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	1408	2	12	9	N	11					82
05	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1430	2	8	9	N	7					89
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					89
*07	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	1206	2			N	-0-	73	7			16
08	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	1177	2			N	-0-					16

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 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	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					42
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-	39	1			3
05	1705	N	1387	-0-	-318	-0-	1383	2	4	9	N	4					7
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1860	2	3	9	N	3					10
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					10
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1575	2	24	9	N	22					32

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2515	2			N	-0-					25
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2690	2	3	9	N	3					28
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					28
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2414	2	2	9	N	2					30
07	2449	N	2325	-0-	-124	-0-	2317	2	8	9	N	7					37
08	2449	N	2263	-0-	-186	-0-	2263	2			N	-0-					37

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	35	1			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

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					28
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					28
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					28
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	803	2	2	9	N	2					30
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	869	2	22	9	N	20					50
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					50

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					30
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					30
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					30
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1320	2	8	9	N	7					37
*07	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	1123	2			N	-0-	35	7			2
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	2	3	9	N	3					5

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

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

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					5
*10	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					5
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					5
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					5
*01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					5
*02	728	N	691	-0-	-37	-0-	691	2			N	-0-					5
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					5
*04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					5
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					5
*06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					5
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					5
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					5

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					79
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					79
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					79
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	76	1			3
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					3
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					3
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					3
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					3
*07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					3
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					9
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					9
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					9
06	960	N	945	-0-	-15	-0-	942	2	3	9	N	3					12
07	992	N	674	-0-	-318	-0-	674	2			N	-0-					12
08	992	N	432	-0-	-560	-0-	432	2			N	-0-					12

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					61
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-	54	1			7
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	2			N	-0-					7
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					7
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	549	2	12	9	N	11					18
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	662	2	4	9	N	4					22

VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

03	16523	X	15401	-0-	-1122	-0-	3689	1	11689	3	N	21					100
							23	9									
04	15960	X	15195	-0-	-765	-0-	3845	1	11261	3	N	81					181
							89	9									
05	16151	X	14884	-0-	-1267	-0-	3159	1	11690	3	N	32	179	1			34
							35	9									
06	15210	X	14594	-0-	-616	-0-	3614	1	10910	3	N	64					98
							70	9									
07	15717	X	14599	-0-	-1118	-0-	4197	1	10349	3	N	48					146
							53	9									
08	15717	X	14422	-0-	-1295	-0-	3880	1	10500	3	N	38	172	1			12
							42	9									

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	838	1	3285	3	N	-0-					14
04	3930	X	3846	-0-	-84	-0-	763	1	3083	3	N	-0-					14
05	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	694	1	3199	3	N	-0-					14
06	3840	X	3709	-0-	-131	-0-	676	1	3033	3	N	-0-					14
07	4123	X	3785	-0-	-338	-0-	700	1	3085	3	N	-0-					14
08	4123	X	3728	-0-	-395	-0-	689	1	3039	3	N	-0-	14	7			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13867	-0-	-827	-0-	3225	1	10638	3	N	4					134
							4	9									
04	14220	X	12490	-0-	-1730	-0-	3038	1	9399	3	N	48					182
							53	9									
05	14694	X	12331	-0-	-2363	-0-	2517	1	9735	3	N	72	168	1			86
							79	9									
06	14070	X	11425	-0-	-2645	-0-	2740	1	8667	3	N	16					102
							18	9									
07	14167	X	11236	-0-	-2931	-0-	3129	1	8072	3	N	32					134
							35	9									
08	13857	X	11193	-0-	-2664	-0-	2963	1	8190	3	N	36					170
							40	9									

HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20553	X	17492	-0-	-3061	-0-	4069	1	13423	3	N	-0-					138
04	19740	X	16915	-0-	-2825	-0-	4128	1	12770	3	N	15					153
							17	9									
05	20367	X	17249	-0-	-3118	-0-	3537	1	13680	3	N	29					182
							32	9									
06	18780	X	16228	-0-	-2552	-0-	3886	1	12294	3	N	44	160	1			66
							48	9									
07	17794	X	16328	-0-	-1466	-0-	4559	1	11762	3	N	6					72
							7	9									
08	17484	X	16267	-0-	-1217	-0-	4311	1	11914	3	N	38					110
							42	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 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	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					98
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					36
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					36
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					36
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					36
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 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	1240	X	938	-0-	-302	-0-	938	2			Y	-0-					54
04	1140	X	907	-0-	-233	-0-	907	2			Y	-0-					54
05	1178	X	880	-0-	-298	-0-	880	2			Y	-0-					54
06	1140	X	927	-0-	-213	-0-	927	2			Y	-0-					54
07	1178	X	1027	-0-	-151	-0-	1027	2			Y	-0-					54
08	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					54

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 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	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					107
04	2310	X	2059	-0-	-251	-0-	2059	2			Y	-0-					107
05	2387	X	1998	-0-	-389	-0-	1998	2			Y	-0-					107
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					107
07	2914	X	2460	-0-	-454	-0-	2460	2			Y	-0-					107
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					107

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 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	2418	X	2081	-0-	-337	-0-	2081	2			Y	-0-					36
04	2340	X	2234	-0-	-106	-0-	2234	2			Y	-0-					36
05	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					36
06	1980	X	1938	-0-	-42	-0-	1938	2			Y	-0-					36
07	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					36
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					36

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 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	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-

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 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	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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEW HORIZON RESOURCES LLC //CONT.// 606606
SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 174271 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 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	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-

SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 9876

03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1978	2	17	9	N	15					31
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2019	2	22	9	N	20					51
*05	3100	N	9387	-0-	6287	6287	1674	1	7713	2	N	-0-					51
*06	3000	N	1588	-0-	-1412	4875	1588	2			N	-0-					51
*07	3100	N	9387	-0-	6287	11162	1674	1	7713	2	N	-0-					15
*08	3100	N	9387	-0-	6287	17449	1674	1	7713	2	N	-0-					15

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

*09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	404	1	1245	3	N	-0-					147
*10	1395	N	10	-0-	-1385	-0-	3	1	7	3	N	-0-					147
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					147
*01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					147
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	315	1	925	3	N	35					182
							39	9									
*04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	219	1	633	3	N	-0-					182
*05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	239	1	748	3	N	-0-					182
*06	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	257	1	790	3	N	-0-					182
*07	868	N	642	-0-	-226	-0-	165	1	477	3	N	-0-					182
*08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	588	1	1600	3	N	-0-					182

GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188

03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	105	1	352	3	Y	-0-					74
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	129	1	347	3	Y	-0-					74
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	87	1	387	3	Y	-0-					74
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	86	1	383	3	Y	-0-					74
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	146	1	393	3	Y	-0-					74
*08	465	N	339	-0-	-126	-0-	91	1	248	3	Y	-0-					74

GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167

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

GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					32
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	151	1	430	3	N	-0-					32
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	113	1	348	3	N	-0-					32
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	117	1	352	3	N	-0-					32
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	122	1	346	3	N	-0-					32
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	114	1	308	3	N	-0-					32

GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

03	124	N	76	-0-	-48	-0-	17	1	59	3	Y	-0-					19
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	37	1	100	3	Y	-0-					19
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	25	1	114	3	Y	-0-					19
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	114	3	Y	-0-					19
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	45	1	123	3	Y	-0-					19
*08	124	N	102	-0-	-22	-0-	27	1	75	3	Y	-0-					19

JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090

03	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					56
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	420	1	1191	3	N	-0-					56
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	154	1	471	3	N	-0-					56
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	93	1	280	3	N	-0-					56
07	465	N	301	-0-	-164	-0-	78	1	223	3	N	-0-					56
*08	465	N	236	-0-	-229	-0-	64	1	172	3	N	-0-					56

JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					52
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	104	1	293	3	N	-0-					52
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	78	1	237	3	N	-0-					52
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	80	1	240	3	N	-0-					52
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	83	1	236	3	N	-0-					52
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	78	1	210	3	N	-0-					52

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	3000	N	3098	-0-	98	98	928	1	2167	3	N	3					100
							3	9									
05	1863	N	1765	-0-	-98	-0-	496	1	1269	3	N	-0-					100
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	67	1	165	3	N	-0-					100
07	186	X	165	-0-	-21	-0-	48	1	111	3	N	5					105
							6	9									
08	186	X	135	-0-	-51	-0-	41	1	94	3	N	-0-					105

GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
RUDMAN-GENECOV SWD WELL #: 1 RRCID -> 224579 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225402 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*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	2	-0-	2	2	1	1	1	3	N	-0-					90
*07	14B2	EXT	2	-0-	2	4	1	1	1	3	N	-0-					90
*08	14B2	EXT	2	-0-	2	6	1	1	1	3	N	-0-					90

JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

GENECOV WELL #: 8 RRCID -> 229291 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114

03	403	X	191	-0-	-212	-0-	44	1	147	3	Y	-0-					113
04	390	X	187	-0-	-203	-0-	51	1	136	3	Y	-0-					113
05	403	X	186	-0-	-217	-0-	34	1	152	3	Y	-0-					113
06	184	X	184	-0-	-0-	-0-	34	1	150	3	Y	-0-					113
07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	57	1	154	3	Y	-0-					113
*08	186	N	133	-0-	-53	-0-	36	1	97	3	Y	-0-					113

GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169

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-

GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138

03	124	N	83	-0-	-41	-0-	19	1	64	3	Y	-0-					35
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	34	1	92	3	Y	-0-					35
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	3	Y	-0-					35
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	114	3	Y	-0-					35
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	43	1	116	3	Y	-0-					35
*08	124	N	100	-0-	-24	-0-	27	1	73	3	Y	-0-					35

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	524	2			N	-0-					132
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					132
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					132
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					132
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					132
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					82
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					82
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					82
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					82
*07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					82
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					82

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					7
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					7
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					7
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					7
*07	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					7
*08	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					7

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					25
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					25
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					25
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					25
*07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					25
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	2			N	-0-					280
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					280
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					280
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					280
*07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					280
*08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					280

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 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	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	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

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					8
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					8
05	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					8
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					8
*07	310	N	147	-0-	-163	-0-	147	2			N	-0-					8
*08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					8

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 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	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

MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					33
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					33
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					33
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					33
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					33
*08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 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	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 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	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-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 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	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					1
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					1
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					1
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					1
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					1
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					1

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					6
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					75
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					75
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					75
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					75
*07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					75
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					75

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					3
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					3
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					3
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					3
*07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					3
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					3

WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 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	T. A.		48	-0-	48	73	48	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		37	-0-	37	110	37	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		25	-0-	25	135	25	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		14	-0-	14	149	14	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		23	-0-	23	172	23	2			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		52	-0-	52	224	52	2			Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					5
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					5
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					5
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					5
*07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					5
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					5

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					19
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					19
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			Y	-0-					19
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			Y	-0-					19
*07	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			Y	-0-					19
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					19

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					10
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			Y	-0-					10
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			Y	-0-					10
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					10
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					10
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					10

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	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-

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					5
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					5
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					5
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					5
*07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					5
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GRANT, J.M. WELL #: RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2020

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					12
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					12
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					12
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					12
*07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					12
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	467	2			Y	-0-					28
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					28
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					28
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					28
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					28
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					28

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					77
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					77
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					77
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					77
*07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					77
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					77

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					354
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					354
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					354
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					354
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					354
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					354

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	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-	-0-	68	2			N	-0-					401
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					401
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					401
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	2			N	-0-					401
*07	31	N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			N	-0-					401
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					401

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	36	-0-	-150	-0-	-0-	36	2			N	-0-					134
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					134
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					134
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	-0-	38	2			N	-0-					134
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					134
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					134

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	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-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*07	62	N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	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-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					1
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					1
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					1
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
*07	31	N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					1

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*07	62	N	38	-0-	-24	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	62	N	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	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-	-0-	26	2			Y	-0-					139
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					139
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					139
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					139
*07	31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					139
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					139

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					5
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					5
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					5
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					5
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					5
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					5

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 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	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					20
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					20
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					20
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					20
*07	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					20
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					20

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					3
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			Y	-0-					3
05	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	2			Y	-0-					3
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					3
*07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					3
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					3

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 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	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 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	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	2			Y	-0-					5
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	2			Y	-0-					5
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					5
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					5
*07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					5
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					5

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 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	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			Y	-0-					9
04	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	2			Y	-0-					9
05	527	N	178	-0-	-349	-0-	178	2			Y	-0-					9
06	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			Y	-0-					9
*07	372	N	147	-0-	-225	-0-	147	2			Y	-0-					9
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RFE OPERATING, LLC 704776
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126

03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	1966	2	163	9	Y	148	104	1			238
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					238
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					238
06	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	1565	2			Y	-0-					238
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1717	2	119	9	Y	108	109	1			237
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					237

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097

03	837	N	689	-0-	-148	-0-	655	2	34	9	Y	31	71	1			86
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					86
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					86
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					86
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1025	2	52	9	Y	47	59	1			74
08	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	2			Y	-0-					74

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 225279 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					1
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

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

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

03	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	2			Y	-0-	4	1			2
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					2
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					2
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					2
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	186	2	18	9	Y	16	2	1			16
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235945 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10190 - 10432

03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					1
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					1
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					1
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	175	2	4	9	Y	4					5
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					5
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					5

BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192

03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2	1	9	N	1	46	7			42
04	750	N	6	-0-	-744	-0-	6	2			N	-0-					42
05	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					42
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					42
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					42
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					112
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					112
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548

03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					3
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					3
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1					4
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	303	2	1	9	Y	1					5
07	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			Y	-0-					5
08	372	N	107	-0-	-265	-0-	107	2			Y	-0-					5

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	312	2	8	9	Y	7					7
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					7
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776

SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4207	-0-	-288	-0-	4199	2	8	9	Y	7					44
04	4110	X	4081	-0-	-29	-0-	4080	2	1	9	Y	1					45
05	4247	X	4185	-0-	-62	-0-	4181	2	4	9	Y	4	3	5			46
06	4080	X	3335	-0-	-745	-0-	3322	2	13	9	Y	12					58
07	4216	X	2873	-0-	-1343	-0-	2863	2	10	9	Y	9					67
08	4154	X	667	-0-	-3487	-0-	667	2			Y	-0-					67

NORTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 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	651	N	597	-0-	-54	-0-	596	2	1	9	Y	1					6
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					6
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					6
06	570	N	448	-0-	-122	-0-	447	2	1	9	Y	1					7
07	651	N	93	-0-	-558	-0-	92	2	1	9	Y	1					8
08	558	N	270	-0-	-288	-0-	270	2			Y	-0-					8

HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					92
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					92
05	12	N	-0-	-0-	-12	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 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	3038	X	2552	-0-	-486	-0-	2552	2			N	-0-					157
04	2940	X	2704	-0-	-236	-0-	2702	2	2	9	N	2					159
05	3255	X	2213	-0-	-1042	-0-	2213	2			N	-0-					159
06	3150	X	1022	-0-	-2128	-0-	1022	2			N	-0-					159
07	3255	X	2276	-0-	-979	-0-	2276	2			N	-0-					159
08	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	2735	2			N	-0-					159

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 279337 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10750 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8680	-0-	-3131	-0-	8549	2	131	9	Y	119					226
04	7440	X	5847	-0-	-1593	-0-	5844	2	3	9	Y	3					229
05	7688	X	5580	-0-	-2108	-0-	5530	2	50	9	Y	45	114	1	18	5	142
06	8400	X	4671	-0-	-3729	-0-	4646	2	25	9	Y	23					165
07	8680	X	6	-0-	-8674	-0-	6	2			Y	-0-					165
08	6758	X	186	-0-	-6572	-0-	186	2			Y	-0-					165

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 279338 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10998 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9253	-0-	-1287	-0-	9161	2	92	9	Y	84					149
04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7848	2	2	9	Y	2					151
05	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8318	2	37	9	Y	34	63	1	13	5	109
06	8940	X	6961	-0-	-1979	-0-	6927	2	34	9	Y	31					140
07	9238	X	6026	-0-	-3212	-0-	6014	2	12	9	Y	11					151
08	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10099	2	3	9	Y	3					154

BECKVILLE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295884 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10782 - 16383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50902	X	33925	-0-	-16977	-0-	33677	2	248	9	N	225	296	1			247
04	46590	X	31980	-0-	-14610	-0-	31743	2	237	9	N	215	91	1			371
05	43090	X	30233	-0-	-12857	-0-	30211	2	22	9	N	20	191	1			200
06	40260	X	24066	-0-	-16194	-0-	24036	2	30	9	N	27					227
07	35650	X	31767	-0-	-3883	-0-	31766	2	1	9	N	1					228
08	33914	X	29062	-0-	-4852	-0-	29049	2	13	9	N	12					240

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
BECKVILLE-TXU TATUM GU1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295909 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10877 - 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	28768	X	26669	-0-	-2099	-0-	26447	2	222	9	N	202	391	1			235
04	26700	X	23851	-0-	-2849	-0-	23748	2	103	9	N	94	68	1			261
05	28799	X	22428	-0-	-6371	-0-	22416	2	12	9	N	11	130	1			142
06	27870	X	20627	-0-	-7243	-0-	20595	2	32	9	N	29					171
07	28799	X	22101	-0-	-6698	-0-	22100	2	1	9	N	1					172
08	26660	X	21076	-0-	-5584	-0-	21067	2	9	9	N	8					180

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11082	-0-	-109	-0-	1248	1	9747	2	N	79	16	8			95
							87	9									
04	10830	X	10624	-0-	-206	-0-	1192	1	9373	2	N	54	22	8			127
							59	9									
05	11191	X	10954	-0-	-237	-0-	1260	1	9616	2	N	71	172	1	6	8	20
							78	9									
06	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	1302	1	9592	2	N	10	10	8			20
							11	9									
07	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	1180	1	9907	2	N	17					37
							19	9									
08	11067	X	10749	-0-	-318	-0-	1088	1	9625	2	N	33					70
							36	9									

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	T. A.		32	-0-	32	35	32	2			Y	-0-					-0-
06	47	X	12	-0-	-35	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	5462	-0-	2362	2362	5462	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4239	-0-	1139	3501	4239	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	624	-0-	-89	-0-	607	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
04	1200	N	45	-0-	-1155	-0-	34	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1513	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
04	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	1372	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	1349	2	28	9	Y	25	25	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1187	-0-	-363	-0-	1137	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	1230	2	118	9	Y	107	107	1			-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1327	-0-	1327	1327	1253	2	74	9	Y	67	67	1			-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1779	-0-	-236	-0-	1749	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	1950	X	1779	-0-	-171	-0-	1760	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	2015	X	1611	-0-	-404	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
06	1950	X	1758	-0-	-192	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1641	-0-	1641	1641	1627	2	14	9	Y	13	13	1			-0-

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 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	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1895	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1070	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1072	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1221	2	30	9	Y	27	27	1			-0-

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 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	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-

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2410	2	200	9	N	182	182	1			-0-
*08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 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	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6002	2	120	9	Y	109	109	1			-0-
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3387	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3368	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3837	2	58	9	Y	53	53	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 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	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3278	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3222	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3187	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3239	2	61	9	Y	55	55	1			-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

03	3100	N	1211	-0-	-1889	1017	1198	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
04	2439	N	1422	-0-	-1017	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1428	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1100	-0-	-357	-0-	1094	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	1152	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

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

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	671	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	660	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	637	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	648	2	30	9	Y	27	27	1			-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			62
08	14B2	EXT	776	-0-	776	776	172	1	604	3	N	-0-	5	5			57

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 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	DLQ G-10		1736	-0-	1736	2965	290	1	1433	3	Y	12	40	1			25
							13	9									
04	3000	N	1305	-0-	-1695	1270	228	1	1073	3	Y	4					29
							4	9									
05	2672	N	1402	-0-	-1270	-0-	241	1	1148	3	Y	12					41
							13	9									
06	1680	X	1494	-0-	-186	-0-	266	1	1214	3	Y	13					54
							14	9									
07	1364	X	1039	-0-	-325	-0-	188	1	851	3	Y	-0-					54
08	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	232	1	1077	3	Y	-0-	45	1	4	5	5

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	526	-0-	-373	-0-	31	1	495	3	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	684	3	N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	3	N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	53	1	682	3	N	36	36	1			-0-
							40	9									
08	744	N	655	-0-	-89	-0-	39	1	616	3	N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 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	DLQ G-10		1615	-0-	1615	2778	272	1	1343	3	Y	-0-	37	1			96
04	3000	N	1812	-0-	-1188	1590	314	1	1478	3	Y	18					114
							20	9									
05	3100	N	1696	-0-	-1404	186	293	1	1394	3	Y	8					122
							9	9									
06	1680	X	1494	-0-	-186	-0-	267	1	1221	3	Y	5					127
							6	9									
07	1860	X	1452	-0-	-408	-0-	263	1	1189	3	Y	-0-					127
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	318	1	1476	3	Y	-0-	61	1	5	5	61

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1715	-0-	-548	-0-	289	1	1426	3	N	-0-	5	5			108
04	2190	N	1144	-0-	-1046	-0-	200	1	944	3	N	-0-	3	5			105
05	2263	N	1484	-0-	-779	-0-	256	1	1215	3	N	12					117
							13	9									
06	1650	N	1191	-0-	-459	-0-	196	1	893	3	N	93					210
							102	9									
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	244	1	1102	3	N	-0-	5	5			205
08	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	185	1	857	3	N	-0-	117	1	5	5	83

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			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

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 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	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

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 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	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

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 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	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	371	1	1246	3	N	-0-	5	5			70
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	321	1	978	3	N	-0-	5	5			65
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	336	1	964	3	N	5					70
							6	9									
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	408	1	1148	3	N	3					73
							3	9									
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	424	1	1244	3	N	14					87
							15	9									
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	320	1	1120	3	N	8	57	1			38
							9	9									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 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	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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 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	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	428	1	2108	3	N	22	92	1			45
							24	9									
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	525	1	2477	3	N	-0-					45
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	479	1	2276	3	N	22					67
							24	9									
06	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	532	1	2429	3	N	10					77
							11	9									
07	3100	N	3118	-0-	18	18	563	1	2544	3	N	10					87
							11	9									
08	3011	N	2993	-0-	-18	-0-	526	1	2438	3	N	26	70	1			43
							29	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	437	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	400	3	4	9	Y	4	1	1			3
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	398	3	4	9	Y	4	5	1			2
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	392	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	3	4	9	Y	4	2	1			4
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	396	3	2	9	Y	2	5	1			1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900

03	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1					1
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-	1	1			-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820

03	279	N	249	-0-	-30	-0-	247	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	238	3	3	9	Y	3	1	1			2
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	3	3	9	Y	3	2	1			3
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	270	3	1	9	Y	1	4	1			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956

03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1220	3	13	9	Y	12	15	1			1
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1257	3	11	9	Y	10	3	1			8
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1161	3	12	9	Y	11	14	1			5
06	1200	N	991	-0-	-209	-0-	982	3	9	9	Y	8	7	1			6
07	1302	N	909	-0-	-393	-0-	900	3	9	9	Y	8	6	1			8
08	1116	N	699	-0-	-417	-0-	695	3	4	9	Y	4	11	1			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147043 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	998	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	821	3	7	9	Y	6	2	1			5
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	924	3	10	9	Y	9	10	1			4
06	990	N	889	-0-	-101	-0-	881	3	8	9	Y	7	6	1			5
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	915	3	10	9	Y	9	6	1			8
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1923	3	11	9	Y	10	15	1			3

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 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	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2574	3	28	9	Y	25	31	1			3
04	2670	X	2509	-0-	-161	-0-	2486	3	23	9	Y	21	7	1			17
05	2759	X	2276	-0-	-483	-0-	2253	3	23	9	Y	21	29	1			9
06	2520	X	2183	-0-	-337	-0-	2162	3	21	9	Y	19	14	1			14
07	2604	X	2202	-0-	-402	-0-	2180	3	22	9	Y	20	14	1			20
08	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1836	3	10	9	Y	9	26	1			3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 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	956	X	956	-0-	-0-	-0-	946	3	10	9	Y	9	11	1			1
04	1260	X	637	-0-	-623	-0-	631	3	6	9	Y	5	2	1			4
05	1302	X	349	-0-	-953	-0-	343	3	6	9	Y	5	7	1			2
06	1260	X	699	-0-	-561	-0-	693	3	6	9	Y	5	3	1			4
07	961	X	750	-0-	-211	-0-	742	3	8	9	Y	7	4	1			7
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	852	3	4	9	Y	4	10	1			1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 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	3100	N	2616	-0-	-484	5365	2588	3	28	9	Y	25	31	1			3
04	3000	N	2477	-0-	-523	4842	2455	3	22	9	Y	20	7	1			16
05	3100	N	2410	-0-	-690	4152	2386	3	24	9	Y	22	29	1			9
06	3000	N	2144	-0-	-856	3296	2124	3	20	9	Y	18	14	1			13
07	3100	N	2188	-0-	-912	2384	2165	3	23	9	Y	21	14	1			20
08	3100	N	2142	-0-	-958	1426	2131	3	11	9	Y	10	27	1			3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	132	-0-	-54	-0-	131	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	111	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	3	2	9	Y	2	1	1			2
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

SEARCY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 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	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	2896	3	31	9	Y	28	36	1			3
04	2940	X	2791	-0-	-149	-0-	2766	3	25	9	Y	23	8	1			18
05	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	2304	3	24	9	Y	22	31	1			9
06	2820	X	2113	-0-	-707	-0-	2094	3	19	9	Y	17	13	1			13
07	2914	X	1654	-0-	-1260	-0-	1637	3	17	9	Y	15	13	1			15
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	3	7	9	Y	6	19	1			2

SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 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	4061	X	3626	-0-	-435	-0-	3587	3	39	9	Y	35	44	1			4
04	3930	X	2699	-0-	-1231	-0-	2675	3	24	9	Y	22	8	1			18
05	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4034	3	41	9	Y	37	39	1			16
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3688	3	35	9	Y	32	24	1			24
07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3909	3	39	9	Y	35	24	1			35
08	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	3618	3	20	9	Y	18	48	1			5

SEARCY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233694 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 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	713	N	137	-0-	-576	-0-	136	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	Y	1					1
05	186	N	92	-0-	-94	-0-	91	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3	9	Y	3	1	1			2
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-	2	1			-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 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	3100	N	1788	-0-	-1312	367	1769	3	19	9	Y	17	22	1			2
04	2159	N	1792	-0-	-367	-0-	1775	3	17	9	Y	15	5	1			12
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1810	3	18	9	Y	16	21	1			7
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1674	3	17	9	Y	15	11	1			11
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1736	3	18	9	Y	16	11	1			16
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1751	3	10	9	Y	9	22	1			3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 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	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	1993	3	21	9	Y	19	24	1			2
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1639	3	15	9	Y	14	5	1			11
05	1767	N	1400	-0-	-367	-0-	1387	3	13	9	Y	12	18	1			5
06	1950	N	1537	-0-	-413	-0-	1522	3	15	9	Y	14	9	1			10
07	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	1629	3	17	9	Y	15	10	1			15
08	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1291	3	7	9	Y	6	19	1			2

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 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	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1807	3	19	9	Y	17	22	1			2
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1748	3	17	9	Y	15	5	1			12
05	1736	X	1553	-0-	-183	-0-	1538	3	15	9	Y	14	20	1			6
06	1770	X	1152	-0-	-618	-0-	1141	3	11	9	Y	10	9	1			7
07	1829	X	1745	-0-	-84	-0-	1726	3	19	9	Y	17	8	1			16
08	1550	N	858	-0-	-692	-0-	855	3	3	9	Y	3	18	1			1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1166	-0-	-167	-0-	1154	3	12	9	Y	11	10	1			1
04	838	X	838	-0-	-0-	-0-	830	3	8	9	Y	7	3	1			5
05	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1207	3	13	9	Y	12	12	1			5
06	1140	X	698	-0-	-442	-0-	692	3	6	9	Y	5	6	1			4
07	1178	X	463	-0-	-715	-0-	459	3	4	9	Y	4	4	1			4
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	3	8	9	Y	7	9	1			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2732	-0-	-151	-0-	2702	3	30	9	Y	27	32	1			3
04	2670	X	1843	-0-	-827	-0-	1826	3	17	9	Y	15	6	1			12
05	2666	X	1469	-0-	-1197	-0-	1454	3	15	9	Y	14	20	1			6
06	2640	X	2047	-0-	-593	-0-	2026	3	21	9	Y	19	11	1			14
07	2728	X	2039	-0-	-689	-0-	2019	3	20	9	Y	18	14	1			18
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1772	3	10	9	Y	9	24	1			3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 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	3751	X	1747	-0-	-2004	-0-	1728	3	19	9	Y	17	18	1			2
04	3630	X	2662	-0-	-968	-0-	2639	3	23	9	Y	21	6	1			17
05	3410	X	2426	-0-	-984	-0-	2402	3	24	9	Y	22	30	1			9
06	2820	X	1650	-0-	-1170	-0-	1635	3	15	9	Y	14	13	1			10
07	2759	X	1422	-0-	-1337	-0-	1408	3	14	9	Y	13	10	1			13
08	2759	X	1546	-0-	-1213	-0-	1538	3	8	9	Y	7	18	1			2

SEARCY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256919 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 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	2697	X	2693	-0-	-4	-0-	2664	3	29	9	Y	26	33	1			3
04	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2258	3	21	9	Y	19	7	1			15
05	2728	X	2477	-0-	-251	-0-	2452	3	25	9	Y	23	28	1			10
06	2640	X	1641	-0-	-999	-0-	1627	3	14	9	Y	13	13	1			10
07	2728	X	1827	-0-	-901	-0-	1809	3	18	9	Y	16	10	1			16
08	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	2158	3	12	9	Y	11	24	1			3

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 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	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	81	1	2235	2	Y	23	2	8			45
							25	9									
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	65	1	2317	2	Y	19	5	8			59
							21	9									
05	3100	N	3265	-0-	165	165	86	1	3164	2	Y	14	1	8			72
							15	9									
06	3000	N	3054	-0-	54	219	75	1	2965	2	Y	13	1	8			84
							14	9									
07	2480	N	2160	-0-	-320	-0-	78	1	2079	2	Y	3	1	8			86
							3	9									
08	2759	X	1920	-0-	-839	-0-	69	1	1840	2	Y	10	78	1	2	8	16
							11	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	428	2	Y	4					9
							4	9									
04	420	N	301	-0-	-119	-0-	8	1	291	2	Y	2					11
							2	9									
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	10	1	374	2	Y	2					13
							2	9									
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	9	1	349	2	Y	1					14
							1	9									
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					14
08	372	N	235	-0-	-137	-0-	8	1	226	2	Y	1	13	1			2
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

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-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	26 14	1 9	2606	2	N	13	9	8			50
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	25 29	1 9	2488	2	N	26	9	8			67
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	15 20	1 9	2138	2	N	18	3	8			82
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	15 41	1 9	1866	2	N	37	7	8			112
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	18 22	1 9	2146	2	N	20	8	8			124
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	20 30	1 9	1999	2	N	27	63	1	3	8	85

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

03	3100	N	5358	-0-	2258	2618	52 55	1 9	5251	2	N	50	190	1	12	8	27
04	3000	N	3955	-0-	955	3573	39 40	1 9	3876	2	N	36	8	8			55
05	6698	X	3125	-0-	-3573	-0-	22 28	1 9	3075	2	N	25	3	8			77
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	25 18	1 9	3036	2	N	16	1	8			92
07	5363	X	3092	-0-	-2271	-0-	26 30	1 9	3036	2	N	27	5	8			114
08	5363	X	2961	-0-	-2402	-0-	29 28	1 9	2904	2	N	25	109	1	3	8	27

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 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	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-

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 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	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-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 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	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-

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 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	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-

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11244	-0-	-1032	-0-	186	1	10997	2	N	55					155
						61	9									
04	11700 X	11413	-0-	-287	-0-	201	1	11181	2	N	28					183
						31	9									
05	12090 X	11445	-0-	-645	-0-	170	1	11255	2	N	18	174	1			27
						20	9									
06	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	217	1	11826	2	N	50					77
						55	9									
07	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	221	1	11907	2	N	45					122
						50	9									
08	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	218	1	12040	2	N	47	142	1			27
						52	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18569	X	18548	-0-	-21	-0-	308	1	18194	2	Y	42	55	1			12
							46	9									
04	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	319	1	17783	2	Y	58	50	1			20
							64	9									
05	18569	X	17207	-0-	-1362	-0-	255	1	16905	2	Y	43	39	1			24
							47	9									
06	17970	X	17580	-0-	-390	-0-	315	1	17206	2	Y	54	65	1			13
							59	9									
07	18569	X	17996	-0-	-573	-0-	326	1	17608	2	Y	56	47	1			22
							62	9									
08	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	315	1	17341	2	Y	67	76	1			13
							74	9									

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11080	-0-	-2405	-0-	210	1	10736	2	Y	122	112	1			118
							134	9									
04	13050	X	10662	-0-	-2388	-0-	202	1	10363	2	Y	88	111	1			95
							97	9									
05	12245	X	11122	-0-	-1123	-0-	207	1	10781	2	Y	122	108	1			109
							134	9									
06	11370	X	10472	-0-	-898	-0-	198	1	10173	2	Y	92	142	1	13	8	46
							101	9									
07	11067	X	10840	-0-	-227	-0-	206	1	10534	2	Y	91	112	1	4	8	21
							100	9									
08	11129	X	10991	-0-	-138	-0-	206	1	10709	2	Y	69					90
							76	9									

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9757	-0-	-1496	-0-	186	1	9488	2	Y	75	67	1			72
							83	9									
04	10890	X	9040	-0-	-1850	-0-	171	1	8811	2	Y	53	68	1			57
							58	9									
05	10726	X	9342	-0-	-1384	-0-	175	1	9088	2	Y	72	64	1			65
							79	9									
06	9450	X	8791	-0-	-659	-0-	167	1	8558	2	Y	60	85	1	13	8	27
							66	9									
07	9765	X	9060	-0-	-705	-0-	172	1	8829	2	Y	54	66	1	3	8	12
							59	9									
08	9765	X	9372	-0-	-393	-0-	176	1	9150	2	Y	42					54
							46	9									

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26929	X	26929	-0-	-0-	-0-	26651	2	278	9	Y	253	155	1			179
04	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	25543	2	227	9	Y	206	153	1			232
05	26463	X	26463	-0-	-0-	-0-	26226	2	237	9	Y	215	295	1			152
06	25410	X	23487	-0-	-1923	-0-	23326	2	161	9	Y	146	239	1			59
07	26257	X	24116	-0-	-2141	-0-	23915	2	201	9	Y	183	143	1	1	8	98
08	26257	X	24168	-0-	-2089	-0-	24024	2	144	9	Y	131	140	1			89

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC-BATH WELL #: 1H RRCID -> 293267 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10675 - 17745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36828	X	35831	-0-	-997	-0-	35379	2	452	9	Y	411	463	1			121
04	35640	X	35246	-0-	-394	-0-	34718	2	528	9	Y	480	435	1			166
05	36828	X	35810	-0-	-1018	-0-	35438	2	372	9	Y	338	313	1			191
06	38740	X	38740	-0-	-0-	-0-	38358	2	382	9	Y	347	458	1			80
*07	42274	X	42274	-0-	-0-	-0-	770	1	41117	2	Y	352	297	1			135
							387	9									
08	38853	X	38853	-0-	-0-	-0-	687	1	37733	2	Y	394	453	1			76
							433	9									

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					14
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	Y	17	1	8			30
							19	9									
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	5	19	1			16
							6	9									
06	270	N	123	-0-	-147	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					16
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	11	1	242	2	Y	16	20	1	2	8	10
							18	9									
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					10

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 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	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-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 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	6820	X	4855	-0-	-1965	-0-	214	1	4641	2	Y	-0-					5
04	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	330	1	7174	2	Y	16	10	8			11
							18	9									
05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	340	1	7387	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
06	4710	X	2471	-0-	-2239	-0-	109	1	2362	2	Y	-0-					6
07	6820	X	3881	-0-	-2939	-0-	169	1	3680	2	Y	29	8	1	23	8	4
							32	9									
08	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	395	1	8595	2	Y	-0-					4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	Y	-0-					19
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	482	2	Y	23	1	8			41
							25	9									
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	21	1	453	2	Y	7	27	1			21
							8	9									
06	540	N	365	-0-	-175	-0-	16	1	349	2	Y	-0-					21
07	558	N	389	-0-	-169	-0-	16	1	348	2	Y	23	28	1	2	8	14
							25	9									
08	496	N	445	-0-	-51	-0-	20	1	425	2	Y	-0-					14

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	138	1	1087	2	Y	31	36	1			20
							34	9									
04	840	N	369	-0-	-471	-0-	37	1	301	2	Y	28	1	8			47
							31	9									
05	1054	N	207	-0-	-847	-0-	13	1	191	2	Y	3	34	1			16
							3	9									
06	1080	N	334	-0-	-746	-0-	25	1	309	2	Y	-0-					16
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	Y	30	33	1	2	8	11
							33	9									
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	56	1	564	2	Y	-0-					11

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	691	2	Y	-0-					1
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	-0-					1
05	713	N	669	-0-	-44	-0-	29	1	639	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	690	N	560	-0-	-130	-0-	25	1	535	2	Y	-0-					1
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	30	1	647	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	2	Y	-0-					1

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2025

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1845	-0-	-1038	-0-	202	1	1592	2	Y	46	54	1			30
							51	9									
04	2790	X	2092	-0-	-698	-0-	223	1	1822	2	Y	43	2	8			71
							47	9									
05	2232	X	1226	-0-	-1006	-0-	75	1	1144	2	Y	6	51	1			26
							7	9									
06	1890	X	1664	-0-	-226	-0-	125	1	1539	2	Y	-0-					26
07	2170	X	1398	-0-	-772	-0-	71	1	1276	2	Y	46	52	1	4	8	16
							51	9									
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	209	1	2087	2	Y	-0-					16

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	60	1	1305	2	Y	-0-						7
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	55	1	1200	2	Y	9	1	8				15
							10	9										
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1189	2	Y	3	10	1				8
							3	9										
06	1200	N	729	-0-	-471	-0-	32	1	697	2	Y	-0-						8
07	1240	N	787	-0-	-453	-0-	34	1	743	2	Y	9	10	1	2	8		5
							10	9										
08	1240	N	749	-0-	-491	-0-	33	1	716	2	Y	-0-						5

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

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

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

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

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

03	248	N	180	-0-	-68	-0-	8	1	172	2	Y	-0-						8
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	17	1	8				24
							19	9										
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	4	15	1				13
							4	9										
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	5	1	100	2	Y	-0-						13
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	5	1	119	2	Y	17	18	1	2	8		10
							19	9										
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	6	1	141	2	Y	-0-						10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	193	1	1518	2	Y	39	46	1			26
							43	9									
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	248	1	2029	2	Y	38	2	8			62
							42	9									
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	118	1	1792	2	Y	4	44	1			22
							4	9									
06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	211	1	2599	2	Y	-0-					22
07	3100	N	3208	-0-	108	108	168	1	2995	2	Y	41	45	1	4	8	14
							45	9									
08	2605	N	2497	-0-	-108	-0-	227	1	2270	2	Y	-0-					14

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

03	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	64	1	1392	2	Y	-0-					23
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	45	1	983	2	Y	26	1	8			48
							29	9									
05	1302	N	859	-0-	-443	-0-	37	1	812	2	Y	9	32	1			25
							10	9									
06	1410	N	453	-0-	-957	-0-	20	1	433	2	Y	-0-					25
07	1085	N	639	-0-	-446	-0-	27	1	582	2	Y	27	33	1	3	8	16
							30	9									
08	868	N	595	-0-	-273	-0-	26	1	569	2	Y	-0-					16

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	49	1	1055	2	Y	-0-					16
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	47	1	1020	2	Y	19	2	8			33
							21	9									
05	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	46	1	1004	2	Y	6	22	1			17
							7	9									
06	1080	N	646	-0-	-434	-0-	28	1	618	2	Y	-0-					17
07	1116	N	967	-0-	-149	-0-	41	1	902	2	Y	22	23	1	5	8	11
							24	9									
08	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	46	1	997	2	Y	-0-					11
							3	4									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	2	Y	-0-					5
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	Y	7	2	8			10
							8	9									
05	1085	N	47	-0-	-1038	-0-	2	1	43	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	52	1	1131	2	Y	-0-					5
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	37	1	811	2	Y	10	7	1	5	8	3
							11	9									
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	38	1	826	2	Y	-0-					3

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	517	-0-	-263	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	596	-0-	-210	-0-	596	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					69
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					69
05	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2			Y	-0-					69
06	720	N	496	-0-	-224	-0-	439	2	57	9	Y	52					121
07	682	N	573	-0-	-109	-0-	563	2	10	9	Y	9					130
08	744	N	595	-0-	-149	-0-	507	2	88	9	Y	80	173	1			37

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					42
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	111	2	117	9	Y	106					148
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					148
06	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	2			Y	-0-					148
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					148
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	52	2	65	9	Y	59					207

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					62
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	686	2	65	9	Y	59					121
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	734	2	57	9	Y	52					173
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	675	2	44	9	Y	40	184	1			29
07	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	2			Y	-0-					29
08	806	N	636	-0-	-170	-0-	600	2	36	9	Y	33					62

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 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	372	N	297	-0-	-75	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					16
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	19	2	8			33
							21	9									
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	12	1	269	2	Y	6	22	1			17
							7	9									
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					17
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	12	1	261	2	Y	21	23	1	4	8	11
							23	9									
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					11

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1370	-0-	-304	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

03	1147	N	924	-0-	-223	-0-	41	1	883	2	Y	-0-					3
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	57	1	1229	2	Y	4	1	8			6
							4	9									
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	1346	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
06	900	N	188	-0-	-712	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					3
07	1147	N	361	-0-	-786	-0-	16	1	341	2	Y	4	4	1	1	8	2
							4	9									
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	69	1	1491	2	Y	-0-					2

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

03	1333	N	1092	-0-	-241	-0-	119	1	937	2	Y	33	39	1			22
							36	9									
04	1020	N	613	-0-	-407	-0-	63	1	516	2	Y	31	1	8			52
							34	9									
05	1147	N	469	-0-	-678	-0-	29	1	436	2	Y	4	37	1			19
							4	9									
06	1050	N	655	-0-	-395	-0-	49	1	606	2	Y	-0-					19
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	718	2	Y	34	38	1	3	8	12
							37	9									
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	73	1	732	2	Y	-0-					12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 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	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	188	1	1482	2	Y	15	18	1			10
							17	9									
04	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	177	1	1449	2	Y	15	1	8			24
							17	9									
05	1767	N	783	-0-	-984	-0-	48	1	734	2	Y	1	17	1			8
							1	9									
06	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	120	1	1484	2	Y	-0-					8
07	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	64	1	1150	2	Y	16	17	1	2	8	5
							18	9									
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	146	1	1460	2	Y	-0-					5

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 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	1209	N	834	-0-	-375	-0-	62	1	772	2	Y	-0-					32
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	87	1	1104	2	Y	16	37	1			11
							18	9									
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	139	1	1974	2	Y	-0-					11
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	132	1	1431	2	Y	-0-					11
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	100	1	1194	2	Y	27	33	1	1	8	4
							30	9									
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	98	1	1231	2	Y	-0-					4

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 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	496	X	222	-0-	-274	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					9
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	35	1	447	2	Y	7	11	1	1	8	4
							8	9									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	Y	-0-					4
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	369	2	Y	-0-					4
07	496	N	346	-0-	-150	-0-	26	1	311	2	Y	8	10	1	1	8	1
							9	9									
08	465	N	266	-0-	-199	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					1

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 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	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	92	1	2002	2	Y	-0-					23
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	82	1	1780	2	Y	4	1	8			26
							4	9									
05	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	75	1	1627	2	Y	1	17	1			10
							1	9									
06	1680	N	1312	-0-	-368	-0-	58	1	1254	2	Y	-0-					10
07	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	74	1	1618	2	Y	6	12	1	1	8	3
							7	9									
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	76	1	1654	2	Y	-0-					3

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 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	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	110	1	1380	2	Y	-0-					7
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	109	1	1378	2	Y	20	1	8			26
							22	9									
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	103	1	1453	2	Y	11					37
							12	9									
06	1440	N	1179	-0-	-261	-0-	100	1	1078	2	Y	1	33	1			5
							1	9									
07	1550	N	812	-0-	-738	-0-	63	1	748	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	127	1	1595	2	Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 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	2666	N	2092	-0-	-574	-0-	155	1	1937	2	Y	-0-					3
04	2160	N	2113	-0-	-47	-0-	154	1	1949	2	Y	9					12
							10	9									
05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	94	1	1327	2	Y	-0-					12
06	2010	N	53	-0-	-1957	-0-	4	1	49	2	Y	-0-	11	1			1
07	2170	N	838	-0-	-1332	-0-	65	1	772	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	118	1	1480	2	Y	-0-					1

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 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	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 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	465	N	405	-0-	-60	-0-	30	1	375	2	Y	-0-					8
04	300	N	129	-0-	-171	-0-	9	1	112	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
05	558	N	78	-0-	-480	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					4
06	390	N	118	-0-	-272	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					4
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	45	1	563	2	Y	-0-					5
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	46	1	579	2	Y	17	2	8			20
							19	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	42	1	596	2	Y	8					28
							9	9									
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	50	1	536	2	Y	1	25	1			4
							1	9									
07	651	N	501	-0-	-150	-0-	38	1	459	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
08	651	N	502	-0-	-149	-0-	37	1	465	2	Y	-0-					4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 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	465	N	414	-0-	-51	-0-	31	1	383	2	Y	-0-					5
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	2	Y	-0-					2
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	31	1	339	2	Y	-0-					2
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	28	1	331	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	434	N	228	-0-	-206	-0-	17	1	211	2	Y	-0-					1

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	44	1	545	2	Y	-0-					9
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	Y	-0-					4
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	45	1	485	2	Y	-0-					4
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	38	1	459	2	Y	8	10	1	1	8	1
							9	9									
08	589	N	279	-0-	-310	-0-	21	1	258	2	Y	-0-					1

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 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	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 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	1736	N	497	-0-	-1239	-0-	37	1	460	2	Y	-0-					12
04	1680	N	361	-0-	-1319	-0-	25	1	322	2	Y	13	18	1	1	8	6
							14	9									
05	1426	N	6	-0-	-1420	-0-	6	2			Y	-0-					6
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	65	1	698	2	Y	-0-					6
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	56	1	663	2	Y	16	18	1	2	8	2
							18	9									
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	64	1	805	2	Y	-0-					2

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	66	1	833	2	Y	-0-					73
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	59	1	752	2	Y	48	91	1			30
							53	9									
05	961	N	748	-0-	-213	-0-	49	1	699	2	Y	-0-					30
06	870	N	778	-0-	-92	-0-	66	1	712	2	Y	-0-					30
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	133	1	1584	2	Y	57	79	1			8
							63	9									
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	159	1	1994	2	Y	-0-					8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 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	558	N	502	-0-	-56	-0-	37	1	465	2	Y	-0-					7
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	Y	27	4	8			30
							30	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	Y	12					42
							13	9									
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	35	1	376	2	Y	1	38	1			5
							1	9									
07	558	N	436	-0-	-122	-0-	33	1	392	2	Y	10	10	8			5
							11	9									
08	527	N	361	-0-	-166	-0-	27	1	334	2	Y	-0-					5

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 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	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	244	1	3060	2	Y	-0-					10
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	252	1	3203	2	Y	32	4	8			38
							35	9									
05	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	204	1	2882	2	Y	15					53
							17	9									
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	327	1	3541	2	Y	2	48	1			7
							2	9									
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	290	1	3459	2	Y	9	9	8			7
							10	9									
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	251	1	3141	2	Y	-0-					7

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					5
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	5	6	1	1	8	3
							6	9									
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					3
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					3
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	31	25	1	5	8	4
							34	9									
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					4

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 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	2759	X	1043	-0-	-1716	-0-	77	1	966	2	Y	-0-					7
04	2670	X	1552	-0-	-1118	-0-	112	1	1416	2	Y	22	3	8			26
							24	9									
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	281	1	3971	2	Y	11					37
							12	9									
06	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	155	1	1674	2	Y	1	33	1			5
							1	9									
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	237	1	2825	2	Y	8	8	8			5
							9	9									
08	3658	X	2308	-0-	-1350	-0-	171	1	2137	2	Y	-0-					5

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					1
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					1
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					1
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					1
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					1
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					1

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. //CONT.// 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	591	2	4	9	Y	4					30
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	548	2	8	9	Y	7					37
05	558	N	459	-0-	-99	-0-	456	2	3	9	Y	3					40
06	570	N	389	-0-	-181	-0-	389	2			Y	-0-					40
07	589	N	420	-0-	-169	-0-	420	2			Y	-0-					40
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	437	2	2	9	Y	2					42

VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 293689 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 6420 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	271806	X	12441	-0-	-259365	-0-	12325	2	116	9	N	105	179	1			60
04	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11231	2	105	9	N	95					155
05	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11577	2	109	9	N	99	180	1			74
06	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10279	2	86	9	N	78					152
07	12121	X	9879	-0-	-2242	-0-	9803	2	76	9	N	69	169	1			52
08	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					52

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					35
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					35
05	806	N	121	-0-	-685	-0-	121	2			N	-0-					35
06	780	N	118	-0-	-662	-0-	118	2			N	-0-					35
07	806	N	89	-0-	-717	-0-	89	2			N	-0-					35
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					35

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1223	2	25	9	N	23					69
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1087	2	21	9	N	19					88
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1164	2	23	9	N	21					109
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	947	2			N	-0-	98	1			11
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1253	2	12	9	N	11					22
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1049	2	43	9	N	39					61

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1069	2	15	9	N	14					109
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1412	2	10	9	N	9					118
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-	106	1			12
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	N	1					13
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1963	2	11	9	N	10					23
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1590	2	23	9	N	21					44

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 297377 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 6418 - 6423

03	56505	X	5477	-0-	-51028	-0-	5477	2			N	-0-	171	1			180
04	12210	X	3680	-0-	-8530	-0-	3662	2	18	9	N	16					196
05	11966	X	2202	-0-	-9764	-0-	2202	2			N	-0-					196
06	9150	X	571	-0-	-8579	-0-	571	2			N	-0-					196
07	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					196
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					196

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

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

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

03	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8417					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	6600					Y	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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-

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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-

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

03	3100 N	3536	-0-	436	436	3519	2	17	9	N	15					93
04	2993 N	2557	-0-	-436	-0-	2544	2	13	9	N	12					105
05	1519 N	881	-0-	-638	-0-	881	2			N	-0-					105
06	1470 X	224	-0-	-1246	-0-	223	2	1	9	N	1					106
07	1519 X	628	-0-	-891	-0-	628	2			N	-0-					106
08	1519 X	727	-0-	-792	-0-	727	2			N	-0-					89

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					80
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					80
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					80
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					80
07	1395 N	244	-0-	-1151	-0-	244	2			N	-0-					80
08	3100 N	4572	-0-	1472	1472	4555	2	17	9	N	15					93

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 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	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

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					17
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					17
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					17
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					17
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					17
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					5

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

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-

GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6777 - 6795

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

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

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

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-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 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	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-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 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-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RFE OPERATING, LLC 704776
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	736	2	6	9	N	5					52
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					52
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	642	2	4	9	N	4	9	1			47
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	507	2	8	9	N	7					54
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					54
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					54

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 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	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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 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	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-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					43
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					43
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	3			N	-0-					43
06	480	N	332	-0-	-148	-0-	332	3			N	-0-					43
07	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					43
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	3	3	9	N	3					46

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5551 - 5613

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-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	255	1	2567	3	N	58					190
							64	9									
04	2970	N	2721	-0-	-249	-0-	199	1	2478	3	N	40	163	1			67
							44	9									
05	2945	N	2755	-0-	-190	-0-	205	1	2514	3	N	33					100
							36	9									
06	2790	N	2559	-0-	-231	-0-	199	1	2321	3	N	35					135
							39	9									
07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	205	1	2713	3	N	24					159
							26	9									
08	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	205	1	2724	3	N	31					190
							34	9									

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

03	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	61	1	1201	2	Y	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	68	1	1317	2	Y	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	69	1	1303	2	Y	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	67	1	1245	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	71	1	1290	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	69	1	1238	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6362

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

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

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-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	34 30	1 9	1599	2	Y	27	27	1			10
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	40 40	1 9	1890	2	Y	36	31	1	2	8	13
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	68 54	1 9	2299	2	Y	49	53	1	1	8	8
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	84 47	1 9	1685	2	Y	43	28	1	4	8	19
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	44 40	1 9	1417	2	Y	36	39	1			16
08	2046	N	1519	-0-	-527	-0-	43 41	1 9	1435	2	Y	37	35	1	2	8	16

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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-

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	40	1	1844	2	Y	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	35	1	1657	2	Y	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	47	1	2060	2	Y	-0-					-0-
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	54	1	2104	2	Y	-0-					-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	56	1	2236	2	Y	-0-					-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	46	1	1968	2	Y	-0-					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

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-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 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	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3851	3	41	9	Y	37	46	1			4
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3629	3	33	9	Y	30	10	1			24
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3665	3	37	9	Y	34	43	1			15
06	DLQ G-10		3118	-0-	3118	3118	3089	3	29	9	Y	26	21	1			20
07	DLQ G-10		3170	-0-	3170	6288	3138	3	32	9	Y	29	21	1			28
08	9321	X	3033	-0-	-6288	-0-	3016	3	17	9	Y	15	39	1			4

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	N	3					21
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	191	2	7	9	N	6					27
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					27
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3					30
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					30
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					30

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					191
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					191
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1866	2	70	9	N	64					255
*07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					255
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					255

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 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	6289		6289	-0-	-0-	-0-	6140	2	149	9	N	135	183	1			2
04	6204		6204	-0-	-0-	-0-	6094	2	110	9	N	100					102
05	6470		6470	-0-	-0-	-0-	6383	2	87	9	N	79	178	1			3
06	6413		6413	-0-	-0-	-0-	6208	2	205	9	N	186	187	1			2
*07	6456		6456	-0-	-0-	-0-	6346	2	110	9	N	100					102
08	5797		NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					102

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) //CONT.// 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					13
04	1362	R	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					13
05	1922	R	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					13
06	1761	R	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					13
*07	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					13
08	1922	#	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					13

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					89
04	870	N	596	-0-	-274	-0-	596	2			N	-0-					89
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					89
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					89
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					89
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					89

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1639	2			N	-0-					72
04	1590	N	1313	-0-	-277	-0-	1313	2			N	-0-					72
05	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524	2			N	-0-					72
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					72
*07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					72
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					72

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1701	-0-	-249	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
*07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	904	-0-	904	908	904	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

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

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3042 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1340	-0-	-2287	-0-	1332	2	8	9	N	7					148
04	3360	X	1391	-0-	-1969	-0-	1385	2	6	9	N	5					153
05	2759	X	1093	-0-	-1666	-0-	1086	2	7	9	N	6					159
06	1620	X	845	-0-	-775	-0-	839	2	6	9	N	5					164
07	1333	X	996	-0-	-337	-0-	986	2	10	9	N	9	65	1			108
08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					108

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2660 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-867	-0-	1	3			N	-0-					17
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					17
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					17
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					17
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					17
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

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

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

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

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	983	-0-	-133	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 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-					148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 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	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					33
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					33
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3157	3	6	9	N	5					38
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3005	3	47	9	N	43					81
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					81
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3092	3	41	9	N	37					118

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 296634 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 6121

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725						N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	125	3			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2025

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010

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-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					74
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	74	1			-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11456	-0-	8356	22163	11433	2	23	9	N	21					436
04	3000	N	7910	-0-	4910	27073	7893	2	17	9	N	15					451
05	33798	X	6725	-0-	-27073	-0-	6708	2	17	9	N	15					466
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5922	2	12	9	N	11					477
*07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5228	2	12	9	N	11					488
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					488

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT		68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					209
06	14B2 EXT		1907	-0-	1907	1975	1907	2			N	-0-					209
07	14B2 EXT		970	-0-	970	2945	970	2			N	-0-					209
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2945					N	NO RPT					209

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3241	2	17	9	N	15					281
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2842	2	11	9	N	10					291
05	6076	X	3553	-0-	-2523	-0-	3541	2	12	9	N	11	159	1			143
06	5700	X	2881	-0-	-2819	-0-	2878	2	3	9	N	3					146
07	4650	X	1386	-0-	-3264	-0-	1375	2	11	9	N	10					156
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					156

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					52
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					52
05	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			N	-0-					52
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					52
*07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					52
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					52

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

03	7378	X	1061	-0-	-6317	-0-	1053	2	8	9	N	7					11
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2676	2	1	9	N	1					12
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4068	2	8	9	N	7					19
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3589	2	4	9	N	4					23
*07	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2381	2	2	9	N	2					25
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					25

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2023

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 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	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-

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	5376	-0-	5376	5376	5372	2	4	9	N	4					4
06	14B2	EXT	6124	-0-	6124	11500	6122	2	2	9	N	2					6
07	14B2	EXT	5218	-0-	5218	16718	5218	2			N	-0-					6
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	16718					N	NO RPT					6

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 5896 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
AMRWR, LLC 102699
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRANGUS ENERGY LLC 088639
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	131	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

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-

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

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

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					10
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					10
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					10
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					10
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					10
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					10

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					17
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					17
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					17
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					17
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					17
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					17

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					45
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					45
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					45
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					45
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					45
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	200	3	19	9	N	17					62

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

03	3100	N	2554	-0-	-546	5696	2554	2			Y	-0-					2
04	3000	N	167	-0-	-2833	2863	167	2			Y	-0-					2
05	2863	N	-0-	-0-	-2863	-0-					Y	-0-					2
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					2
07	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

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

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 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	3069	X	2308	-0-	-761	-0-	2266	2	42	9	Y	38	99	1			29
04	3390	X	2088	-0-	-1302	-0-	2088	2			Y	-0-					29
05	3503	X	3160	-0-	-343	-0-	3160	2			Y	-0-					29
06	3390	X	2513	-0-	-877	-0-	2513	2			Y	-0-					29
07	2294	X	2007	-0-	-287	-0-	2007	2			Y	-0-					29
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					29

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 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-					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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	49	1	192	2	Y	-0-					3
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	240	1	1135	2	Y	-0-					3
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	299	1	1550	2	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

03	4681	X	3099	-0-	-1582	-0-	724	1	2375	2	Y	-0-					16
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	867	1	3422	2	Y	-0-					16
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	1213	1	3696	2	Y	-0-					16
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	716	1	3389	2	Y	-0-					16
07	6975	X	3632	-0-	-3343	-0-	588	1	3044	2	Y	-0-					16
08	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					16

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

03	3100	N	2460	-0-	-640	6821	2460	2			Y	-0-					27
04	3000	N	2384	-0-	-616	6205	2384	2			Y	-0-					27
05	3100	N	2393	-0-	-707	5498	2393	2			Y	-0-					27
06	3000	N	2409	-0-	-591	4907	2306	2	103	9	Y	94					121
07	3100	N	2596	-0-	-504	4403	2560	2	36	9	Y	33	127	1			27
08	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	2016					Y	NO RPT					27

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

03	3100	N	2005	-0-	-1095	3796	469	1	1536	2	Y	-0-					6
04	3000	N	2285	-0-	-715	3081	462	1	1823	2	Y	-0-					6
05	3100	N	1793	-0-	-1307	1774	443	1	1350	2	Y	-0-					6
06	3000	N	2242	-0-	-758	1016	391	1	1851	2	Y	-0-					6
07	3100	N	2276	-0-	-824	192	368	1	1908	2	Y	-0-					6
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					6

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	7191	-0-	7191	7191	1254	1	5937	2	N	-0-					44
07	14B2	EXT	10155	-0-	10155	17346	1636	1	8477	2	N	38	49	1			33
							42	9									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17346					N	NO RPT					33

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

03	3100	N	3232	-0-	132	983	742	1	2432	2	N	53	74	1			17
							58	9									
04	3000	N	4250	-0-	1250	2233	859	1	3391	2	N	-0-					17
05	3100	N	2468	-0-	-632	1601	610	1	1858	2	N	-0-					17
06	3000	N	2840	-0-	-160	1441	495	1	2345	2	N	-0-					17
07	3100	N	2738	-0-	-362	1079	443	1	2295	2	N	-0-					17
08	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					17

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

03	3100	N	2301	-0-	-799	5593	538	1	1763	2	Y	-0-					16
04	3000	N	2566	-0-	-434	5159	519	1	2047	2	Y	-0-					16
05	3100	N	1987	-0-	-1113	4046	491	1	1496	2	Y	-0-					16
06	3000	N	2482	-0-	-518	3528	433	1	2049	2	Y	-0-					16
07	3100	N	2516	-0-	-584	2944	407	1	2109	2	Y	-0-					16
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	960					Y	NO RPT					16

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	373	1	1223	2	Y	-0-			11
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	412	1	1626	2	Y	-0-			11
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	372	1	1134	2	Y	-0-			11
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	339	1	1606	2	Y	-0-			11
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	304	1	1574	2	Y	-0-			11
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			11

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

03	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	434	1	1422	2	Y	-0-			10
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	498	1	1967	2	Y	-0-			10
05	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	440	1	1339	2	Y	-0-			10
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	381	1	1803	2	Y	-0-			10
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	350	1	1812	2	Y	-0-			10
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			10

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	247	1	811	2	N	-0-			23
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	237	1	935	2	N	-0-			23
05	930	N	882	-0-	-48	-0-	218	1	664	2	N	-0-			23
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	199	1	945	2	N	-0-			23
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	181	1	938	2	N	-0-			23
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			23

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14	14	8	7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

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-

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					36
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					36
05	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	1269	2			N	-0-					36
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					36
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					36
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					36

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					20
04	3030	X	1985	-0-	-1045	-0-	1985	2			N	-0-					20
05	3131	X	2723	-0-	-408	-0-	2723	2			N	-0-					20
06	3030	X	2344	-0-	-686	-0-	2344	2			N	-0-					20
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					20
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					20

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 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	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	1426 171	1 9	4034	2	Y	155	78	1	155	8	22
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	1380	1	3823	2	Y	-0-					22
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	1426	1	4057	2	Y	-0-					22
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	1380	1	3973	2	Y	-0-					22
07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	1426	1	4001	2	Y	-0-					22
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					22

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					41
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					41
05	713	N	212	-0-	-501	-0-	212	2			N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					41
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					41

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	701	1	1096	3	Y	-0-					27
*10	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	383	1	1396	3	Y	-0-					27
*11	1740	N	1496	-0-	-244	-0-	878	1	618	3	Y	-0-					27
*12	1798	N	1441	-0-	-357	-0-	434	1	1007	3	Y	-0-					27
*01	1767	N	952	-0-	-815	-0-	189	1	763	3	Y	-0-					27
*02	1400	N	869	-0-	-531	-0-	38	1	831	3	Y	-0-					27
*03	1457	N	1007	-0-	-450	-0-	388	1	619	3	Y	-0-					27
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	426	1	917	3	Y	-0-					27
*05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	594	1	857	3	Y	-0-					27
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	201	1	732	3	Y	-0-					27
*07	1395	N	886	-0-	-509	-0-	142	1	744	3	Y	-0-					27
*08	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	290	1	2693	3	Y	-0-					27

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

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-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

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-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

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
*09	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	501	1	784	3	Y	-0-			22
*10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	304	1	1108	3	Y	-0-			22
*11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	829	1	584	3	Y	-0-			22
*12	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	335	1	779	3	Y	-0-			22
*01	1426	N	697	-0-	-729	-0-	138	1	559	3	Y	-0-			22
*02	1316	N	198	-0-	-1118	-0-	9	1	189	3	Y	-0-			22
*03	1116	N	862	-0-	-254	-0-	332	1	530	3	Y	-0-			22
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	283	1	609	3	Y	-0-			22
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	378	1	546	3	Y	-0-			22
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	186	1	679	3	Y	-0-			22
*07	930	N	664	-0-	-266	-0-	107	1	557	3	Y	-0-			22
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	94	1	875	3	Y	-0-			22

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

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	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-

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 10072 - 10094

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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	318	-0-	-457	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	928	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	29	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	117	-0-	-906	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 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	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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 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	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	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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 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	434	N	398	-0-	-36	-0-	16 156	1 9	226	2	Y	142	184	1			25
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	15 179	1 9	301	2	Y	163	145	1			43
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	17 199	1 9	310	2	Y	181	187	1			37
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	14 143	1 9	293	2	Y	130	124	1			43
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	15 142	1 9	306	2	Y	129	123	1			49
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	15 157	1 9	304	2	Y	143	165	1			27

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 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-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 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	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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

03	558	N	480	-0-	-78	-0-	31	1	427	2	Y	20	26	1			3
							22	9									
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	108	1	2106	2	Y	15	12	1			6
							17	9									
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	42	1	767	2	Y	24	26	1			4
							26	9									
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	56	1	1132	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
07	1581	N	1073	-0-	-508	-0-	49	1	1006	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	788	2	Y	10	13	1			1
							11	9									

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

03	3875	X	3326	-0-	-549	-0-	220	1	3022	2	Y	76	103	1			13
							84	9									
04	3570	X	3318	-0-	-252	-0-	156	1	3054	2	Y	98	85	1			26
							108	9									
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	201	1	3665	2	Y	108	112	1			22
							119	9									
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	165	1	3356	2	Y	79	75	1			26
							87	9									
07	3441	X	3226	-0-	-215	-0-	147	1	2994	2	Y	77	74	1			29
							85	9									
08	3999	X	3171	-0-	-828	-0-	146	1	2929	2	Y	87	100	1			16
							96	9									

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	513	2	Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

03	496	N	487	-0-	-9	-0-	33	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	56	1	1094	2	Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	416	-0-	-64	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	388	-0-	-108	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	361	-0-	-135	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 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	3100	N	1887	-0-	-1213	4257	125	1	1722	2	Y	36	50	1			6
							40	9									
04	3000	N	2022	-0-	-978	3279	96	1	1872	2	Y	49	42	1			13
							54	9									
05	3100	N	2066	-0-	-1034	2245	104	1	1903	2	Y	54	56	1			11
							59	9									
06	3000	N	1359	-0-	-1641	604	62	1	1254	2	Y	39	37	1			13
							43	9									
07	3100	N	2535	-0-	-565	39	116	1	2376	2	Y	39	37	1			15
							43	9									
08	2179	N	2140	-0-	-39	-0-	99	1	1994	2	Y	43	50	1			8
							47	9									

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

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

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

03	2223	N	1998	-0-	-225	-0-	134	1	1836	2	Y	25	33	1			4
							28	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	103	1	2013	2	Y	21	18	1			7
							23	9									
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	130	1	2376	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	116	1	2363	2	Y	23	22	1			8
							25	9									
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	109	1	2227	2	Y	23	22	1			9
							25	9									
08	2201	N	1969	-0-	-232	-0-	92	1	1848	2	Y	26	30	1			5
							29	9									

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	1902	-0-	1902	1902	89	1	1813	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1475	-0-	1475	3377	69	1	1406	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1177	-0-	1177	4554	56	1	1121	2	Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

03	2449	N	2058	-0-	-391	-0-	139	1	1905	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	138	1	2703	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	140	1	2552	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	93	1	1897	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	2480	N	1510	-0-	-970	-0-	70	1	1432	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	2480	N	1806	-0-	-674	-0-	85	1	1709	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	95 86	1 9	1311	2	Y	78	100	1			14
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	56 97	1 9	1098	2	Y	88	79	1			23
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	77 108	1 9	1414	2	Y	98	101	1			20
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	102 77	1 9	2073	2	Y	70	67	1			23
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	110 77	1 9	2235	2	Y	70	67	1			26
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	110 86	1 9	2212	2	Y	78	90	1			14

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 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	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-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 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	3937	X	3636	-0-	-301	-0-	244 44	1 9	3348	2	Y	40	51	1			7
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	186 50	1 9	3637	2	Y	45	40	1			12
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	212 54	1 9	3879	2	Y	49	51	1			10
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	171 40	1 9	3492	2	Y	36	34	1			12
07	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	177 39	1 9	3621	2	Y	35	34	1			13
08	3937	X	3754	-0-	-183	-0-	176 43	1 9	3535	2	Y	39	45	1			7

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 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	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	197 18	1 9	2708	2	Y	16	21	1			3
04	3120	X	1707	-0-	-1413	-0-	82 20	1 9	1605	2	Y	18	16	1			5
05	3503	X	3343	-0-	-160	-0-	172 22	1 9	3149	2	Y	20	21	1			4
06	2880	X	2879	-0-	-1	-0-	134 17	1 9	2728	2	Y	15	14	1			5
07	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	136 17	1 9	2785	2	Y	15	14	1			6
08	3348	X	2887	-0-	-461	-0-	136 18	1 9	2733	2	Y	16	19	1			3

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 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	3100	N	2548	-0-	-552	11849	173	1	2375	2	Y	-0-					-0-
04	14460	X	2611	-0-	-11849	-0-	127	1	2484	2	Y	-0-					-0-
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	155	1	2836	2	Y	-0-					-0-
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	124	1	2520	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2682	-0-	-15	-0-	125	1	2557	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2643	-0-	-333	-0-	125	1	2518	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

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	775	N	754	-0-		-21	-0-	50	1	686	2	Y	16	21	1			3
								18	9									
04	685	N	685	-0-		-0-	-0-	33	1	638	2	Y	13	11	1			5
								14	9									
05	961	N	869	-0-		-92	-0-	44	1	803	2	Y	20	21	1			4
								22	9									
06	720	N	667	-0-		-53	-0-	30	1	620	2	Y	15	14	1			5
								17	9									
07	713	N	694	-0-		-19	-0-	32	1	647	2	Y	14	13	1			6
								15	9									
08	868	N	792	-0-		-76	-0-	37	1	737	2	Y	16	19	1			3
								18	9									

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

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	2821	X	2396	-0-		-425	-0-	155	1	2131	2	N	100					296
								110	9									
04	2580	X	1093	-0-		-1487	-0-	52	1	1021	2	N	18					314
								20	9									
05	3489	X	3489	-0-		-0-	-0-	180	1	3280	2	N	26	173	1			167
								29	9									
06	2310	X	1804	-0-		-506	-0-	82	1	1668	2	N	49					216
								54	9									
07	2387	X	1842	-0-		-545	-0-	82	1	1680	2	N	73					289
								80	9									
08	3503	X	2387	-0-		-1116	-0-	108	1	2172	2	N	97	175	1			211
								107	9									

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

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	2390	-0-		-710	27176	160	1	2199	2	Y	28	36	1			5
								31	9									
04	30383	X	3207	-0-		-27176	-0-	155	1	3030	2	Y	20	17	1			8
								22	9									
05	3641	X	3641	-0-		-0-	-0-	187	1	3415	2	Y	35	36	1			7
								39	9									
06	3237	X	3237	-0-		-0-	-0-	150	1	3058	2	Y	26	24	1			9
								29	9									
07	3317	X	3283	-0-		-34	-0-	152	1	3103	2	Y	25	24	1			10
								28	9									
08	3627	X	2775	-0-		-852	-0-	130	1	2614	2	Y	28	33	1			5
								31	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

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	2015	N	1769	-0-		-246	-0-	119	1	1641	2	Y	8	11	1			1
								9	9									
04	1865	X	1865	-0-		-0-	-0-	90	1	1765	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
05	2015	X	1936	-0-		-79	-0-	100	1	1824	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
06	1770	X	1739	-0-		-31	-0-	81	1	1650	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
07	1922	X	1751	-0-		-171	-0-	81	1	1661	2	Y	8	7	1			3
								9	9									
08	1922	X	1669	-0-		-253	-0-	79	1	1580	2	Y	9	10	1			2
								10	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 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	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	189	1	2602	2	Y	-0-					-0-
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	160	1	3127	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3561	-0-	-4	-0-	185	1	3376	2	Y	-0-					-0-
*06	2940	X	2774	-0-	-166	-0-	130	1	2644	2	Y	-0-					-0-
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	162	1	3304	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3108	-0-	-457	-0-	147	1	2961	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 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	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	107	1	1466	2	Y	-0-					-0-
04	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	80	1	1559	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1698	-0-	-162	-0-	88	1	1610	2	Y	-0-					-0-
06	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	77	1	1560	2	Y	-0-					-0-
07	1705	X	1581	-0-	-124	-0-	74	1	1507	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	1592	-0-	-113	-0-	76	1	1516	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	96	1	1316	2	Y	-0-					-0-
04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	119	1	2323	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	101	1	1852	2	Y	-0-					-0-
06	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	78	1	1591	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	1664	-0-	-847	-0-	78	1	1586	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	1584	-0-	-927	-0-	75	1	1509	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	92	1	1260	2	Y	10	13	1			2
							11	9									
04	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	66	1	1293	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	77	1	1407	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
06	1320	X	1106	-0-	-214	-0-	51	1	1045	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	1426	X	1187	-0-	-239	-0-	55	1	1122	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	1488	X	1131	-0-	-357	-0-	53	1	1067	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 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	1333	N	887	-0-	-446	-0-	60	1	827	2	Y	-0-					-0-
04	900	X	747	-0-	-153	-0-	36	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	1178	X	908	-0-	-270	-0-	47	1	861	2	Y	-0-					-0-
06	977	X	977	-0-	-0-	-0-	46	1	931	2	Y	-0-					-0-
07	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	2	Y	-0-					-0-
08	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	55	1	1098	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 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	341	N	335	-0-	-6	-0-	23	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	376	-0-	-151	-0-	18	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

03	3100	N	1636	-0-	-1464	4511	105	1	1443	2	Y	80	104	1			14
							88	9									
04	6497	X	1986	-0-	-4511	-0-	93	1	1827	2	Y	60	52	1			22
							66	9									
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	150	1	2746	2	Y	102	103	1			21
							112	9									
06	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	106	1	2160	2	Y	73	70	1			24
							80	9									
07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	107	1	2181	2	Y	74	70	1			28
							81	9									
08	3007	X	2230	-0-	-777	-0-	102	1	2040	2	Y	80	93	1			15
							88	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	109	1	1501	2	Y	-0-					-0-
04	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	59	1	1154	2	Y	-0-					-0-
05	1302	X	1299	-0-	-3	-0-	67	1	1232	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1155	-0-	-405	-0-	54	1	1101	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1177	-0-	-435	-0-	55	1	1122	2	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1161	-0-	-451	-0-	55	1	1106	2	Y	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

03	3100	N	981	-0-	-2119	11583	66	1	903	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
04	16453	X	4870	-0-	-11583	-0-	237	1	4623	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	1023	X	812	-0-	-211	-0-	41	1	756	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	159	1	3236	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
07	5022	X	2855	-0-	-2167	-0-	133	1	2715	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
08	5022	X	2449	-0-	-2573	-0-	116	1	2323	2	Y	9	11	1			2
							10	9									

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	86	1	1182	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1070	-0-	-100	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-					-0-
05	1240	X	1158	-0-	-82	-0-	60	1	1098	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	614	-0-	-616	-0-	29	1	585	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	1206	-0-	-65	-0-	56	1	1150	2	Y	-0-					-0-
08	1271	X	1172	-0-	-99	-0-	56	1	1116	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 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	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 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	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-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 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	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LIONS DEN OPERATING LLC 102674
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					20
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					20
05	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	2			N	-0-					20
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					20
*07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					20
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2025

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					129
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					129
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRANGUS ENERGY LLC 088639
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	420	N	143	-0-	-277	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	570	N	180	-0-	-390	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 3 RRCID -> 296457 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 992 PERF. 988 - 992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 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	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-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

03	2139	N	1804	-0-	-335	-0-	1804	2			N	-0-					86
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					86
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					86
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					86
07	2542	N	1841	-0-	-701	-0-	1841	2			N	-0-					86
*08	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	2358	2	10	9	N	9					95

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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-

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

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-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 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	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-

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2	139	1			227
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					227
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2406	2	66	9	N	60					287
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2042	2	22	9	N	20					307
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	2	6	9	N	5					312
*08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2133	2	6	9	N	5					317

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	12	1	610	2	N	-0-					116
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	2	N	-0-					116
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	N	-0-					116
06	600	N	301	-0-	-299	-0-	12	1	289	2	N	-0-					116
07	620	N	318	-0-	-302	-0-	13	1	305	2	N	-0-					116
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	N	-0-					116

RFE OPERATING, LLC 704776
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					33
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					33
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	562	2	22	9	N	20					53
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					53
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					53
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					53

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

03	248	N	219	-0-	-29	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	100	1	1957	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3170	-0-	70	70	165	1	3005	2	Y	-0-					-0-
06	2454	N	2384	-0-	-70	-0-	112	1	2272	2	Y	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	103	1	2107	2	Y	-0-					-0-
08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	91	1	1837	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 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	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-

ROBERSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 283595 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603

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

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	111	1			63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					144
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	78	1			145
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	147	1			77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	59	1			102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	91	1			94

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 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	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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1020	-0-	-313	-0-	1020	2			N	-0-					114
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					114
05	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	2			N	-0-					114
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					114
07	1147	N	995	-0-	-152	-0-	995	2			N	-0-					114
08	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			N	-0-					114

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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-

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

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-

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					31
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					31
05	744	N	393	-0-	-351	-0-	393	2			N	-0-					31
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					31
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					31
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					31

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6128 - 6134

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					56
04	14B	DENY	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

CR2 ENERGY LLC 101608
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 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	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-

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LONE PINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 291306 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4990 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TGNR PANOLA LLC 102948
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

03	1519 N	1161	-0-	-358	-0-	1161	3		Y	-0-			-0-
04	1350 N	666	-0-	-684	-0-	666	3		Y	-0-			-0-
05	1333 N	262	-0-	-1071	-0-	262	3		Y	-0-			-0-
06	1110 N	434	-0-	-676	-0-	434	3		Y	-0-			-0-
07	682 N	207	-0-	-475	-0-	207	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ELMS OIL COMPANY 250120
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			11
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			11
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			11
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			11
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			11
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			11

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

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

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16039 02/16/2024

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 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	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

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

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

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

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

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

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

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

03	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	465	1	3188	2	N	72	136	1			59
						79	9									
04	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	450	1	3279	2	N	70					129
						77	9									
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	458	1	3353	2	N	43					172
						47	9									
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	435	1	3504	2	N	48	133	1			87
						53	9									
07	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	465	1	3984	2	N	60					147
						66	9									
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	420	1	3278	2	N	35	120	1			62
						39	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	91	1	480	2	N	-0-					-0-
04	630	N	96	-0-	-534	-0-	29	1	67	2	N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 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	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	240	1	1265	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	310	1	717	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	289	1	1519	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	269	-0-	-871	-0-	81	1	188	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 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	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-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4208	-0-	-442	-0-	4151	2	57	9	N	52	170	1			34
04	4500	X	4381	-0-	-119	-0-	4324	2	57	9	N	52					86
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4466	2	64	9	N	58					144
06	4410	X	4124	-0-	-286	-0-	4068	2	56	9	N	51					195
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4536	2	55	9	N	50					245
08	4526	X	4486	-0-	-40	-0-	4434	2	52	9	N	47	181	1			111

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					102
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					102
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					102
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					102
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					102
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					102

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B	DENY	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					105
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					105
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					105
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					105
*07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6015 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

FLOYD-HOPE WELL #: 1D RRCID -> 293701 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6235 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1D RRCID -> 296542 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 5054 - 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	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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	150	1	2764	2	Y	55	70	1			7
							61	9									
04	3000	N	3016	-0-	16	16	150	1	2734	2	Y	120	69	1			58
							132	9									
05	2944	N	2928	-0-	-16	-0-	131	1	2645	2	Y	138	175	1			21
							152	9									
06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	141	1	2567	2	Y	127	96	1			52
							140	9									
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	148	1	2685	2	Y	134	176	1			10
							147	9									
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	145	1	2641	2	Y	113	86	1			37
							124	9									

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RESOURCES, L.L.C. 796070
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1436					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1436					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1436					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	144	-0-	144	1580	144	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

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

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

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-

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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-

WALKABOUT OPERATING, LLC 892006
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					39
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					39
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					39
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					39
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					39
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					39

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 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	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			Y	-0-					9
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	258	2	55	9	Y	50	53	1			6
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					6
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					6
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	295	2	14	9	Y	13					19
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					19

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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-

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

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_____ 10/30/2024

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ROLAND ANDERSON SWD WELL #: 2 RRCID -> 289789 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5016 - 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	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-
03	2201	N	1814	-0-	-387	-0-	1780	3	34	9	N	31					116
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2227	3	63	9	N	57					173
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2346	3	6	9	N	5					178
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2323	3	4	9	N	4	157	1			25
07	2356	N	2225	-0-	-131	-0-	2183	3	42	9	N	38					63
08	3100	N	3315	-0-	215	215	3293	3	22	9	N	20					83

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 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	2201	N	1814	-0-	-387	-0-	1780	3	34	9	N	31					116
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2227	3	63	9	N	57					173
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2346	3	6	9	N	5					178
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2323	3	4	9	N	4	157	1			25
07	2356	N	2225	-0-	-131	-0-	2183	3	42	9	N	38					63
08	3100	N	3315	-0-	215	215	3293	3	22	9	N	20					83

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 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	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1629	2	7	9	N	6					120
04	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	1542	2	8	9	N	7					127
05	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1520	2	2	9	N	2					129
06	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1462	2	3	9	N	3					132
07	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1477	2	2	9	N	2					134
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1549	2	14	9	N	13					147

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 294298 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5756 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

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

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

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

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6

RFE OPERATING, LLC 704776
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

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

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

03	2170 X	915	-0-	-1255	-0-	915	2			N	-0-					192
04	2100 X	725	-0-	-1375	-0-	708	2	17	9	N	15					207
05	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					207
06	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2412	2	242	9	N	220	175	1			252
07	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2485	2	102	9	N	93	176	1			169
08	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3270	2	124	9	N	113					282

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 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	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-

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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-

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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-

RICHARDSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 290668 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 5387 PERF. 4922 - 5050

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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PINNERGY, LTD. 665701
PANOLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 293304 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4928 - 5130

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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

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-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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-

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

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

TOPCAT TRUCK WASH, LLC 862569
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 296184 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5370 - 5452

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2323	3	12	9	N	11					119
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2533	3	7	9	N	6					125
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2303	3	6	9	N	5					130
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2592	3	7	9	N	6					136
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2351	3	3	9	N	3					139
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2542	3	18	9	N	16					155

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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-

CR2 ENERGY LLC 101608
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TGNR PANOLA LLC 102948
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

03	13118 X	6942	-0-	-6176	-0-	6888	2	54	9	Y	49	66	1			61
04	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8002	2	62	9	Y	56	66	1			51
05	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8208	2	56	9	Y	51	65	1			37
06	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8018	2	83	9	Y	75	63	1			49
07	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	8081	2	94	9	Y	85	66	1			68
08	DLQ G-10	7606	-0-	7606	7606	7550	2	56	9	Y	51	58	1			61

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

03	11861 X	6255	-0-	-5606	-0-	6242	2	13	9	Y	12	17	1			15
04	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7211	2	15	9	Y	14	16	1			13
05	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	8803	2	13	9	Y	12	16	1			9
06	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	9682	2	21	9	Y	19	16	1			12
07	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	9423	2	23	9	Y	21	16	1			17
08	DLQ G-10	8335	-0-	8335	8335	8321	2	14	9	Y	13	15	1			15

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

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-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	275	1	654	2	N	-0-					97
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	525	1	1855	2	N	12					109
							13	9									
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	430	1	1407	2	N	8					117
							9	9									
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	338	1	1429	2	N	3					120
							3	9									
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	324	1	1542	2	N	4					124
							4	9									
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	308	1	1485	2	N	-0-					124

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

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

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	565	1	1343	2	N	5					116
							6	9									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	375	1	1328	2	N	17					133
							19	9									
05	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	470	1	1535	2	N	3					136
							3	9									
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	431	1	1819	2	N	14					150
							15	9									
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	395	1	1880	2	N	11					161
							12	9									
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	433	1	2084	2	N	7	135	1			33
							8	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 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	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

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 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	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					30
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					30
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					30
06	1710	N	961	-0-	-749	-0-	961	2			N	-0-					30
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MDM ENERGY, INC. 556516
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

RFE OPERATING, LLC 704776
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	909	-0-	-1726	-0-	862	2	47	9	N	43					115
04	2550	X	658	-0-	-1892	-0-	658	2			N	-0-					115
05	2635	X	1975	-0-	-660	-0-	1975	2			N	-0-					115
06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2125	2	4	9	N	4					119
07	1395	X	446	-0-	-949	-0-	446	2			N	-0-					119
08	1984	X	691	-0-	-1293	-0-	691	2			N	-0-					119

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	833	-0-	-686	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 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	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3543	2	12	9	Y	11					45
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3329	2	48	9	Y	44					89
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3924	2	2	9	Y	2	69	1			22
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3643	2	2	9	Y	2					24
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					24
08	3658	X	2024	-0-	-1634	-0-	2022	2	2	9	Y	2	21	1			5

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 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	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			Y	-0-					-0-
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4584	2	10	9	Y	9	7	1			2
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6044	2	22	9	Y	20					22
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5327	2	65	9	Y	59	72	1			9
07	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5485	2	36	9	Y	33	29	1			13
08	6076	X	2413	-0-	-3663	-0-	2394	2	19	9	Y	17	24	1			6

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

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

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 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	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

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

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

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-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

03	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	116 20	1 9	1600	2	Y	18	23	1			3
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	78 17	1 9	1529	2	Y	15	13	1			5
05	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	102 25	1 9	1859	2	Y	23	23	1			5
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	83 18	1 9	1697	2	Y	16	16	1			5
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	88 19	1 9	1787	2	Y	17	16	1			6
08	1984	N	1684	-0-	-300	-0-	79 20	1 9	1585	2	Y	18	21	1			3

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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-

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

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

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 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	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-

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

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

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	201	2	6	9	Y	5					50
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					50
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					50
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					50
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					50
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					50

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2023

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	260	-0-	-50	-0-	259	2	1	9	N	1					30
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	249	2	21	9	N	19					49
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	300	2	14	9	N	13					62
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	289	2	7	9	N	6					68
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	336	2	35	9	N	32					100
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	193	2	11	9	N	10	49	1			61

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

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

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	35	1	1705	2	N	-0-					149
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	81	1	1876	2	N	108	108	1			149
							119	9									
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	70	1	1628	2	N	-0-					149
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	60	1	1408	2	N	-0-					149
07	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	54	1	1249	2	N	-0-					149
08	1457	N	1065	-0-	-392	-0-	49	1	1016	2	N	-0-					149

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

03	589	N	588	-0-	-1	-0-	584	2	4	9	N	4	56	1			32
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	566	2	1	9	N	1					33
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	N	3					36
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	560	2	4	9	N	4					40
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	566	2	2	9	N	2					42
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	N	3					45

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

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

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

AMRWR, LLC 102699
MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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-

TGNR PANOLA LLC 102948
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

03	6324 X	5217	-0-	-1107	-0-	75	1	5139	3	Y	3					20
						3	9									
04	6120 X	5051	-0-	-1069	-0-	71	1	4979	3	Y	1					21
						1	9									
05	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6621	3	47	9	Y	43	16	1			48
06	6120 X	4740	-0-	-1380	-0-	4740	3			Y	-0-					48
07	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	63	1	5816	3	Y	-0-					48
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

03	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			Y	-0-	24	1			9
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			Y	-0-					9
05	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			Y	-0-					9
06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3284	3	11	9	Y	10	5	1			14
07	3131 X	3046	-0-	-85	-0-	3040	3	6	9	Y	5					19
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	17	1	1200	3	Y	18					26
							20	9									
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	23	1	1583	3	Y	3					29
							3	9									
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1400	3	106	9	Y	96	29	7			96
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					96
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	19	1	1770	3	Y	3					99
							3	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	51	1	3477	3	Y	2					29
							2	9									
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	55	1	3823	3	Y	1					30
							1	9									
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2920	3	48	9	Y	44	23	1			51
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			Y	-0-					51
07	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	136	1	12544	3	Y	-0-					51
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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.		-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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.		-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		129	-0-	129	129	129	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		121	-0-	121	250	121	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		152	-0-	152	402	152	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	402					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1070	-0-	1070	1070	1070	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		922	-0-	922	1992	919	3	3	9	Y	3					3
07	T. A.		1070	-0-	1070	3062	1069	3	1	9	Y	1					4
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3062					Y	NO RPT					4

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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.		-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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.		-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 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	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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 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	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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	651	-0-	-159	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	545	-0-	-292	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	754	3	2	9	Y	2					2
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	3	2	9	Y	2					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 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	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	37	1	2567	3	N	-0-					21
04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	41	1	2867	3	N	-0-					21
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					21
06	1590	N	793	-0-	-797	-0-	793	3			N	-0-					21
07	1643	N	914	-0-	-729	-0-	10	1	904	3	N	-0-					21
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					21

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					10
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-					10
05	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1526	3			Y	-0-					10
06	1920	N	1278	-0-	-642	-0-	1278	3			Y	-0-					10
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			Y	-0-	10	1			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALBERT KEY WELL #: 1 RRCID -> 299622 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6392 - 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		0	69	-0-	69	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 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	2588	N	1356	-0-	-1232	-0-	1355	2	1	9	Y	1	2	1			2
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1257	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1259	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	1177	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1191	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	DLQ G-10		1029	-0-	1029	1029	1027	2	2	9	Y	2	2	1			2

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 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-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 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	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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 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	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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-

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

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

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

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

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 286000 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 6450 - 6488

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289208 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6388 - 6396

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

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	282	-0-	282	282	281	2	1	9	N	1					3
07	14B2	EXT	185	-0-	185	467	184	2	1	9	N	1					4
08	14B2	EXT	218	-0-	218	685	217	2	1	9	N	1					5

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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-

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					138
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

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

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 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-	1283					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
*07	1283	X	-0-	-0-	-1283	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 293875 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6052 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ELLA WELL #: 1A RRCID -> 293532 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6422 - 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	6448	X	5734	-0-	-714	-0-	5723	2	11	9	N	10					175
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5473	2	6	9	N	5					180
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5974	2	11	9	N	10					190
06	6060	X	5789	-0-	-271	-0-	5783	2	6	9	N	5					195
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					195
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					195

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*05	3100	N	8046	-0-	4946	4946	8046	2			N	-0-					125
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	1946					N	-0-					125
*07	3100	N	8046	-0-	4946	6892	8046	2			N	-0-					125
*08	3100	N	8046	-0-	4946	11838	8046	2			N	-0-					125

RFE OPERATING, LLC 704776
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	787	-0-	-174	-0-	787	2			N	-0-					120
04	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	2			N	-0-					120
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					120
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	815	2	2	9	N	2					122
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					122
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					122

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 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	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

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	990	N	876	-0-	-114	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	863	-0-	-222	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	900	N	793	-0-	-107	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	2			N	-0-					-0-

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1476	-0-	-136	-0-	1465	2	11	9	N	10					174
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1559	2	14	9	N	13					187
05	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1446	2	9	9	N	8	172	1			23
06	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	1242	2	9	9	N	8					31
07	1612	N	1308	-0-	-304	-0-	1307	2	1	9	N	1					32
08	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	1132	2	19	9	N	17					49

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					-0-

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					103
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					196
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					196
05	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					196
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					196
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					196
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					196

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 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	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1805	2	11	9	N	10					209
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1678	2	11	9	N	10					219
05	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1703	2	11	9	N	10					229
06	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	1661	2	10	9	N	9	171	1			67
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1768	2	6	9	N	5					72
08	1705	N	1384	-0-	-321	-0-	1382	2	2	9	N	2					74

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 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-					176
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 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	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1810	2	8	9	N	7					109
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	2	3	9	N	3					112
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1809	2	3	9	N	3					115
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	2	9	N	2					117
07	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1802	2	6	9	N	5					122
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1795	2	3	9	N	3					125

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	262	1	1903	2	N	11	14	1			1
							12	9									
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	437	1	2162	2	N	12	8	1			5
							13	9									
05	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	454	1	2577	2	N	11	14	1			2
							12	9									
06	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	454	1	2494	2	N	9	7	1			4
							10	9									
07	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	468	1	2537	2	N	10	13	1			1
							11	9									
08	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	465	1	2491	2	N	8	6	1			3
							9	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

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

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

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-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

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

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

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

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 9486

03	T. A.	2760	-0-	2760	5894	2682	2	78	9	Y	71	99	1				87
04	T. A.	2566	-0-	2566	8460	2527	2	39	9	Y	35						122
05	T. A.	2669	-0-	2669	11129	2597	2	72	9	Y	65	108	1				79
06	14010 X	2881	-0-	-11129	-0-	2804	2	77	9	Y	70						149
07	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2974	2	74	9	Y	67	124	1				92
08	2697 X	1765	-0-	-932	-0-	1751	2	14	9	Y	13						105

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 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	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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-

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986

03	1085	N	767	-0-	-318	-0-	39	1	714	2	Y	13	16	1			2
							14	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	37	1	667	2	Y	22	14	1			10
							24	9									
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	34	1	680	2	Y	23	29	1			4
							25	9									
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	34	1	616	2	Y	17	13	1			8
							19	9									
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	48	1	863	2	Y	42	46	1			4
							46	9									
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	48	1	878	2	Y	37	29	1			12
							41	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 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	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-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 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.		-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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1513	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					2
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1740	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					1
*07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

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

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4660	-0-	-1850	-0-	4637	2	23	9	N	21					33
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					33
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	21	1			12
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					12
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					12
08	4650 X	2746	-0-	-1904	-0-	2706	2	40	9	N	36	37	1			11

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1218	-0-	-425	-0-	330	1	776	2	N	102	108	1			125
						112	9									
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	N	6					131
						7	9									
05	1364 N	910	-0-	-454	-0-	228	1	628	2	N	49	137	1			43
						54	9									
06	1170 N	182	-0-	-988	-0-	168	1	14	9	N	13					56
07	651 N	26	-0-	-625	-0-	24	1	2	9	N	2					58
08	899 N	773	-0-	-126	-0-	48	1	712	2	N	12	43	1			27
						13	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4499	-0-	-1081	-0-	4401	2	98	9	N	89					89
04	5250	X	2806	-0-	-2444	-0-	34	1	2698	2	N	67					156
							74	9									
05	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	9	1	4578	2	N	80	167	1			69
							88	9									
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5290	2	50	9	N	45					114
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5214	2	107	9	N	97	176	1			35
08	4681	X	2864	-0-	-1817	-0-	2818	2	46	9	N	42					77

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1289	-0-	-292	-0-	1268	2	21	9	N	19	21	1			7
04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1457	2	8	9	N	7	11	1			3
05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1428	2	7	9	N	6					9
06	1260	X	1176	-0-	-84	-0-	1157	2	19	9	N	17	23	1			3
07	1519	X	1277	-0-	-242	-0-	1267	2	10	9	N	9	8	1			4
08	1426	N	801	-0-	-625	-0-	795	2	6	9	N	5	7	1			2

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292640 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 5939 - 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	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4118	2	56	9	N	51	75	1			63
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4496	2	18	9	N	16					79
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4829	2	23	9	N	21	66	1			34
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4875	2	24	9	N	22					56
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5016	2	23	9	N	21	46	1			31
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3691	2	17	9	N	15					46

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295919 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6061 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-	1	1			-0-
04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
05	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	5859	-0-	-1731	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	4482	-0-	-3361	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	4053	-0-	-3790	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					177

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					212
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					212
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					212
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					212
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					201
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					201
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					201
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					201

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					180
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					180

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

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

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					53
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					53
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					53
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					53
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					53
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					53

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 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	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

03	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			Y	-0-					12
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	2			Y	-0-					12
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			Y	-0-					12
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	2			Y	-0-					12
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			Y	-0-					12
08	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

03	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					17
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					17
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					17
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					17
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					17

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					23
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					23
05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			Y	-0-					23
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4925	2	110	9	Y	100					123
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5053	2	224	9	Y	204	211	1			116
08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-					116

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					40
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					40
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					40
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					40
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					40
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					40

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 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	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B DENY	-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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 6322

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 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	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (WERNER) 07527 997 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353

CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					67
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					67
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					67
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					67
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					67
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					67

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					92
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					92
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					92
06	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2			N	-0-					92
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					92
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					92

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3544	2	55	9	N	50					139
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3438	2	20	9	N	18	130	1			27
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3485	2	28	9	N	25					52
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3384	2	54	9	N	49					101
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3455	2	81	9	N	74					175
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3378	2	32	9	N	29					204

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					347
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					347
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					347
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					347
07	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1919	2			Y	-0-					347
08	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1887	2			Y	-0-					347

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

03	1984	N	216	-0-	-1768	-0-	216	1			Y	-0-					397
04	240	N	35	-0-	-205	-0-	35	1			Y	-0-					397
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					397
06	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	1			Y	-0-					397
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					397
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					397

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					18
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					18
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					18
06	1620	N	466	-0-	-1154	-0-	466	2			N	-0-					18
07	1674	N	539	-0-	-1135	-0-	539	2			N	-0-					18
08	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	1503	2	24	9	N	22					40

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2398	2	28	9	N	25					97
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2416	2	25	9	N	23	38	1			82
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2449	2	3	9	N	3					85
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2353	2	9	9	N	8					93
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2399	2	7	9	N	6					99
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2349	2	132	9	N	120	174	1			45

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					95
04	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	2			N	-0-					95
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					95
06	930	N	729	-0-	-201	-0-	729	2			N	-0-					95
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					95
08	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					95

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 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	3100	N	4383	-0-	1283	1283	16	1	4367	2	N	-0-					200
04	3000	N	6424	-0-	3424	4707	9	1	6415	2	N	-0-					200
05	3100	N	4492	-0-	1392	6099	12	1	4480	2	N	-0-					200
06	8882	X	2783	-0-	-6099	-0-	3	1	2780	2	N	-0-					200
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	5	1	3159	2	N	-0-					200
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	5	1	3408	2	N	-0-					200

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 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	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	2			N	-0-					72
04	1170	N	156	-0-	-1014	-0-	156	2			N	-0-					72
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					72
06	960	N	50	-0-	-910	-0-	50	2			N	-0-					72
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					73
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					73

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					37
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					37
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					37
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					37
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					37
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					37

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					231
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					231
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					231
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					231
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					231
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					231

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					57
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					57
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					57
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					57
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					57

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 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	3069	X	3044	-0-	-25	-0-	44 10	1 9	2990	3	Y	9					151
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	65 6	1 9	4480	3	Y	5					156
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3785	3	187	9	Y	170	117	1			209
06	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	2985	3			Y	-0-					209
07	3286	X	2579	-0-	-707	-0-	28	1	2551	3	Y	-0-					209
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	825	-0-	-477	-0-	772	3	53	9	Y	48	123	1			61
04	1080	X	993	-0-	-87	-0-	957	3	36	9	Y	33					94
05	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1509	3	41	9	Y	37					131
06	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1155	3	1	9	Y	1	123	1			9
07	1023	X	1010	-0-	-13	-0-	1009	3	1	9	Y	1					10
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					35
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					35
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					35
06	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	3			Y	-0-					35
07	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	3			Y	-0-	35	1			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 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	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	3298	3	10	9	Y	9	108	1			48
04	3480	X	3309	-0-	-171	-0-	3301	3	8	9	Y	7					55
05	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	3512	3	34	9	Y	31					86
06	3360	X	3157	-0-	-203	-0-	3146	3	11	9	Y	10	46	1			50
07	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	3193	3	4	9	Y	4					54
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 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-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					21
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			Y	-0-					21
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					21
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					21
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 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-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 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	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	3	1	9	Y	1					1
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1903	3	76	9	Y	69					244
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-	187	1			57
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	-0-					57
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					57
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			Y	-0-					57
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

03	1023	N	842	-0-	-181	-0-	12	1	830	3	Y	-0-					22
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	15	1	1055	3	Y	-0-					22
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-	17	1			5
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	3	1	9	Y	1					6
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	12	1	1117	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	615	3	21	9	Y	19					45
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	685	3	25	9	Y	23					68
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	703	3	11	9	Y	10					78
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			Y	-0-					78
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	626	3	55	9	Y	50	88	1			40
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4903	-0-	4903	4903	4903	3			Y	-0-					-0-
06	9585	X	4682	-0-	-4903	-0-	4682	3			Y	-0-					-0-
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	50	1	4647	3	Y	-0-					-0-
08	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 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	558	N	519	-0-	-39	-0-	506	3	13	9	N	12					119
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					119
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					119
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					119
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					119
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					119

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1217	-0-	1217	1217	1217	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3179	-0-	3179	4396	3168	3	11	9	Y	10					10
07	14B2 EXT		315	-0-	315	4711	315	3			Y	-0-					10
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4711					Y	NO RPT					10

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1083	3	45	9	Y	41	51	1			59
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1062	3	37	9	Y	34					93
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	140					233
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	125	1			108
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					108
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 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	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2316	3	24	9	Y	22	61	1			29
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2180	3	19	9	Y	17					46
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2552	3	19	9	Y	17					63
06	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2885	3	2	9	Y	2	59	1			6
07	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2982	3	1	9	Y	1					7
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 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	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	3			Y	-0-					37
04	1440	N	327	-0-	-1113	-0-	327	3			Y	-0-					37
05	1550	N	1102	-0-	-448	-0-	1102	3			Y	-0-					37
06	1350	N	962	-0-	-388	-0-	962	3			Y	-0-					37
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-	37	1			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 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	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2128	2	9	9	Y	8	11	1			10
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2081	2	10	9	Y	9	11	1			8
05	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	1982	2	10	9	Y	9	11	1			6
06	2070	N	1902	-0-	-168	-0-	1888	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	2170	N	1925	-0-	-245	-0-	1910	2	15	9	Y	14	11	1			11
08	DLQ	G-10	1934	-0-	1934	1934	1924	2	10	9	Y	9	10	1			10

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2025

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 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	7217	X	3792	-0-	-3425	-0-	3773	2	19	9	Y	17					146
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3120	2	9	9	Y	8					154
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					154
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3459	2	6	9	Y	5					159
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3480	2	35	9	Y	32					191
08	DLQ	G-10	3564	-0-	3564	3564	3544	2	20	9	Y	18					209

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 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	2049	N	1012	-0-	-1037	-0-	999	2	13	9	Y	12					44
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1129	2	22	9	Y	20	56	1			8
05	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1055	2	33	9	Y	30					38
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	995	2	10	9	Y	9					47
07	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1162	2	10	9	Y	9					56
08	DLQ G-10		1311	-0-	1311	1311	1265	2	46	9	Y	42	58	1			40

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 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	T. A.		591	-0-	591	14943	578	2	13	9	Y	12					44
04	T. A.		708	-0-	708	15651	686	2	22	9	Y	20	56	1			8
05	T. A.		722	-0-	722	16373	689	2	33	9	Y	30					38
06	T. A.		666	-0-	666	17039	656	2	10	9	Y	9					47
07	T. A.		646	-0-	646	17685	636	2	10	9	Y	9					56
08	T. A.		710	-0-	710	18395	664	2	46	9	Y	42	58	1			40

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 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	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-

SHARP UNIT WELL #: RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2023

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 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	3100	N	1801	-0-	-1299	308	1797	2	4	9	Y	4	6	1			5
04	2206	N	1898	-0-	-308	-0-	1892	2	6	9	Y	5	6	1			4
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2029	2	4	9	Y	4	5	1			3
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1913	2	7	9	Y	6	5	1			4
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1973	2	8	9	Y	7	5	1			6
08	DLQ G-10		1888	-0-	1888	1888	1884	2	4	9	Y	4	5	1			5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 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	3100	N	2983	-0-	-117	2481	2972	2	11	9	Y	10					37
04	3000	N	2579	-0-	-421	2060	2561	2	18	9	Y	16	47	1			6
05	3100	N	2609	-0-	-491	1569	2580	2	29	9	Y	26					32
06	3000	N	2483	-0-	-517	1052	2474	2	9	9	Y	8					40
07	3100	N	2404	-0-	-696	356	2395	2	9	9	Y	8					48
08	DLQ G-10		2247	-0-	2247	2603	2207	2	40	9	Y	36	50	1			34

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 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	5779	X	3067	-0-	-2712	-0-	3054	2	13	9	Y	12	17	1			15
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3067	2	15	9	Y	14	16	1			13
05	3162	X	2761	-0-	-401	-0-	2748	2	13	9	Y	12	16	1			9
06	3030	X	2828	-0-	-202	-0-	2807	2	21	9	Y	19	16	1			12
07	3193	X	2960	-0-	-233	-0-	2937	2	23	9	Y	21	16	1			17
08	DLQ G-10		2805	-0-	2805	2805	2791	2	14	9	Y	13	15	1			15

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 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	1398	N	718	-0-	-680	-0-	709	2	9	9	Y	8	11	1			10
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	664	2	10	9	Y	9	11	1			8
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1008	2	10	9	Y	9	11	1			6
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	981	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	790	2	15	9	Y	14	11	1			11
08	DLQ G-10		621	-0-	621	621	611	2	10	9	Y	9	10	1			10

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5365	X	2800	-0-	-2565	-0-	2791	2	9	9	Y	8	11	1			10
04	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2374	2	10	9	Y	9	11	1			8
05	2852	X	2015	-0-	-837	-0-	2005	2	10	9	Y	9	11	1			6
06	2760	X	2100	-0-	-660	-0-	2086	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	2852	X	2324	-0-	-528	-0-	2309	2	15	9	Y	14	11	1			11
08	DLQ G-10		2232	-0-	2232	2232	2222	2	10	9	Y	9	10	1			10

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 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	3100	N	2238	-0-	-862	5645	2229	2	9	9	Y	8	11	1			10
04	3000	N	2489	-0-	-511	5134	2479	2	10	9	Y	9	11	1			8
05	3100	N	2169	-0-	-931	4203	2159	2	10	9	Y	9	11	1			6
06	3000	N	2373	-0-	-627	3576	2359	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	3100	N	2346	-0-	-754	2822	2331	2	15	9	Y	14	11	1			11
08	DLQ G-10		2284	-0-	2284	5106	2274	2	10	9	Y	9	10	1			10

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 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	1099	N	578	-0-	-521	-0-	569	2	9	9	Y	8	11	1			10
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	554	2	10	9	Y	9	11	1			8
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	567	2	10	9	Y	9	11	1			6
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	532	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	548	2	15	9	Y	14	11	1			11
08	DLQ G-10		555	-0-	555	555	545	2	10	9	Y	9	10	1			10

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2874	-0-	2874	5487	2861	2	13	9	Y	12	17	1			15
04	DLQ G-10		2994	-0-	2994	8481	2979	2	15	9	Y	14	16	1			13
05	DLQ G-10		2985	-0-	2985	11466	2972	2	13	9	Y	12	16	1			9
06	DLQ G-10		2897	-0-	2897	14363	2876	2	21	9	Y	19	16	1			12
07	17392	X	3029	-0-	-14363	-0-	3006	2	23	9	Y	21	16	1			17
08	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	3052	2	14	9	Y	13	15	1			15

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 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	DLQ G-10		128	-0-	128	282	125	2	3	9	Y	3					11
04	DLQ G-10		181	-0-	181	463	175	2	6	9	Y	5	14	1			2
05	DLQ G-10		244	-0-	244	707	236	2	8	9	Y	7					9
06	DLQ G-10		192	-0-	192	899	189	2	3	9	Y	3					12
07	1117	N	218	-0-	-899	-0-	216	2	2	9	Y	2					14
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	202	2	12	9	Y	11	15	1			10

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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-

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

03	11346	X	11102	-0-	-244	-0-	11034	2	68	9	Y	62	180	1			39
04	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11188	2	45	9	Y	41					80
05	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11589	2	76	9	Y	69					149
06	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11208	2	61	9	Y	55	182	1			22
07	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11684	2	66	9	Y	60					82
08	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	11785	2	108	9	Y	98	175	1			5

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

03	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8410	2	85	9	Y	77					89
04	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7885	2	106	9	Y	96	175	1			10
05	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7546	2	25	9	Y	23					33
06	7710	X	7456	-0-	-254	-0-	7387	2	69	9	Y	63	1	8			95
07	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8166	2	125	9	Y	114	177	1			32
08	8308	X	4694	-0-	-3614	-0-	4688	2	6	9	Y	5					37

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 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	248	X	169	-0-	-79	-0-	169	2			Y	-0-					2
04	240	X	140	-0-	-100	-0-	139	2	1	9	Y	1					3
05	248	X	89	-0-	-159	-0-	88	2	1	9	Y	1	3	1			1
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					1
07	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					1
08	155	X	59	-0-	-96	-0-	59	2			Y	-0-	1	1			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 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	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-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	778	2	63	9	Y	57					57
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	710	2	193	9	Y	175	138	1			94
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	698	2	100	9	Y	91	89	1			96
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	669	2	150	9	Y	136	98	1			134
08	899	N	680	-0-	-219	-0-	597	2	83	9	Y	75	185	1			24

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2197	2	19	9	Y	17	13	1			21
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1994	2	23	9	Y	21					42
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-	33	1			9
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					9
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					9
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-	5	1			3

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3034	-0-	-314	-0-	3032	2	2	9	Y	2					29
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2906	2	25	9	Y	23					52
05	2914	X	2863	-0-	-51	-0-	2863	2			Y	-0-					52
06	2940	X	2611	-0-	-329	-0-	2554	2	57	9	Y	52					104
07	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	2719	2	3	9	Y	3					107
08	2666	N	2334	-0-	-332	-0-	2334	2			Y	-0-					107

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 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	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	87	1	1596	2	Y	17	22	1			2
							19	9									
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	87	1	1591	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	79	1	1596	2	Y	8	12	1			1
							9	9									
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	88	1	1595	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
07	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	75	1	1364	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	87	1	1586	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 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	682	X	386	-0-	-296	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	660	X	455	-0-	-205	-0-	441	2	14	9	Y	13	10	1			3
05	589	X	530	-0-	-59	-0-	517	2	13	9	Y	12					15
06	637	X	637	-0-	-0-	-0-	580	2	57	9	Y	52	51	1			16
07	499	X	499	-0-	-0-	-0-	479	2	20	9	Y	18	21	1			13
08	527	N	358	-0-	-169	-0-	354	2	4	9	Y	4	17	1			-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 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	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2489	2	19	9	Y	17	59	1			9
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2434	2	20	9	Y	18					27
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2521	2	15	9	Y	14					41
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2403	2	21	9	Y	19					60
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2511	2	14	9	Y	13	73	1			-0-
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2785	2	7	9	Y	6					6

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 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	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1598	2	19	9	Y	17	13	1			4
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1719	2	32	9	Y	29					33
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1735	2	87	9	Y	79	100	1			12
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1906	2	48	9	Y	44	38	1			18
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1849	2	44	9	Y	40	32	1			26

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 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	2604	X	1382	-0-	-1222	-0-	1342	2	40	9	Y	36	121	1			19
04	2520	X	1133	-0-	-1387	-0-	1105	2	28	9	Y	25					44
05	2604	X	1220	-0-	-1384	-0-	1198	2	22	9	Y	20					64
06	2220	X	986	-0-	-1234	-0-	964	2	22	9	Y	20					84
07	1488	X	1060	-0-	-428	-0-	1040	2	20	9	Y	18	102	1			-0-
08	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	995	2	9	9	Y	8					8

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 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	1426	N	-0-	-0-	-1426	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 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	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	110 11	1 9	2029	2	Y	10	13	1			1
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	118 4	1 9	2153	2	Y	4	3	1			2
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	119 4	1 9	2397	2	Y	4	5	1			1
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	123 3	1 9	2248	2	Y	3	3	1			1
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	133 4	1 9	2411	2	Y	4	5	1			-0-
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	143 3	1 9	2604	2	Y	3	2	1			1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1072	2	37	9	Y	34	26	1			40
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1022	2	43	9	Y	39					79
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-	63	1			16
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					16
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					16
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-	10	1			6

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2022

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

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

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	564	-0-	-366	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	193	2	3	9	Y	3					3
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	180	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	177	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	91	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

03	3472	X	2370	-0-	-1102	-0-	2340	2	30	9	Y	27	21	1			32
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3414	2	29	9	Y	26					58
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3601	2	134	9	Y	122	111	1			69
06	3360	X	3285	-0-	-75	-0-	3266	2	19	9	Y	17					86
07	3472	X	3420	-0-	-52	-0-	3348	2	72	9	Y	65					151
08	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	3344	2	96	9	Y	87	103	1			135

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	28	-0-	-344	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

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-

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 9486

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	Y	3	4	1			3
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1					4
05	434	N	171	-0-	-263	-0-	170	2	1	9	Y	1	3	1			2
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	2			Y	-0-					2
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-	1	1			1
08	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	2			Y	-0-					1

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

03	4681	X	2678	-0-	-2003	-0-	2669	2	9	9	Y	8					137
04	4530	X	3009	-0-	-1521	-0-	2926	2	83	9	Y	75	177	1			35
05	4557	X	2441	-0-	-2116	-0-	2432	2	9	9	Y	8					43
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3411	2	41	9	Y	37					80
07	3100	X	1612	-0-	-1488	-0-	1549	2	63	9	Y	57					137
08	2356	X	1048	-0-	-1308	-0-	1048	2			Y	-0-					137

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 8609

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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2560	2	14	9	Y	13					92
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2559	2	29	9	Y	26					118
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2241	2	86	9	Y	78	113	1			83
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2077	2	9	9	Y	8					91
07	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2104	2	32	9	Y	29					120
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2249	2	135	9	Y	123	119	1			124

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1260	2	10	9	Y	9					34
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1433	2	45	9	Y	41					75
05	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	952	2	91	9	Y	83	107	1			51
06	1230	N	991	-0-	-239	-0-	908	2	83	9	Y	75					126
07	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	984	2	25	9	Y	23					149
08	1054	N	633	-0-	-421	-0-	561	2	72	9	Y	65	155	1			59

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 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	5891	X	4946	-0-	-945	-0-	4934	2	12	9	Y	11	10	1			4
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4544	2	11	9	Y	10					14
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-	10	1			4
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-	2	1			2
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-	1	1			1
08	4030	X	3248	-0-	-782	-0-	3248	2			Y	-0-	1	1			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 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	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2083	2	9	9	Y	8					49
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1466	2	15	9	Y	14					63
05	2232	N	22	-0-	-2210	-0-	22	2			Y	-0-	39	1			24
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					24
*07	3100	N	7975	-0-	4875	4875	7975	2			Y	-0-					24
08	3100	N	5244	-0-	2144	7019	5243	2	1	9	Y	1	18	1			6

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	159 1	1 9	2934	2	Y	1	2	1			-0-
04	3210	X	3123	-0-	-87	-0-	163	1	2960	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2753	-0-	-409	-0-	130	1	2623	2	Y	-0-					-0-
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	160	1	2909	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3053	-0-	-171	-0-	159	1	2894	2	Y	-0-					-0-
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	158	1	2873	2	Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 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-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

03	248	N	63	-0-	-185	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	62	1	1143	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	48	1	871	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
05	1271	N	736	-0-	-535	-0-	34	1	695	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
06	1170	N	787	-0-	-383	-0-	41	1	740	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	961	N	894	-0-	-67	-0-	46	1	842	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	731	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	182	1	3345	2	Y	30	38	1			4
							33	9									
04	3180	X	3009	-0-	-171	-0-	155	1	2828	2	Y	24	17	1			11
							26	9									
05	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	152	1	3072	2	Y	26	33	1			4
							29	9									
06	3180	X	3102	-0-	-78	-0-	160	1	2918	2	Y	22	17	1			9
							24	9									
07	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	163	1	2965	2	Y	24	31	1			2
							26	9									
08	3162	X	3038	-0-	-124	-0-	157	1	2860	2	Y	19	15	1			6
							21	9									

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	128	1	2353	2	Y	16	21	1			2
							18	9									
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	122	1	2220	2	Y	38	19	1			21
							42	9									
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	115	1	2316	2	Y	55	68	1			8
							61	9									
06	2400	N	2260	-0-	-140	-0-	115	1	2091	2	Y	49	37	1			20
							54	9									
07	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	121	1	2201	2	Y	49	65	1			4
							54	9									
08	2325	N	2305	-0-	-20	-0-	118	1	2141	2	Y	42	32	1			14
							46	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 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	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	131	1	2418	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	129	1	2341	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	123	1	2477	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2373	-0-	-87	-0-	124	1	2249	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2378	-0-	-164	-0-	124	1	2254	2	Y	-0-					-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	121	1	2195	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 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	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	96	1	1775	2	N	121	153	1			15
							133	9									
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	72	1	1317	2	N	8	20	1			3
							9	9									
05	2015	N	1264	-0-	-751	-0-	60	1	1204	2	N	-0-	3	1			-0-
06	1950	N	1563	-0-	-387	-0-	81	1	1482	2	N	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	89	1	1609	2	N	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	88	1	1604	2	N	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 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	2170	N	1725	-0-	-445	-0-	1710	2	15	9	Y	14	13	1			5
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1926	2	6	9	Y	5					10
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-	7	1			3
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-	2	1			1
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2309	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-	1	1			-0-

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 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	2356	N	1652	-0-	-704	-0-	1544	2	108	9	Y	98	87	1			34
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	80	1	1776	2	Y	109					143
							120	9									
05	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	40	1	1629	2	Y	97	157	1			83
							107	9									
06	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	30	1	1402	2	Y	51	66	1			68
							56	9									
07	2046	N	1418	-0-	-628	-0-	20	1	1314	2	Y	76	63	1			81
							84	9									
08	1767	N	1377	-0-	-390	-0-	1331	2	46	9	Y	42	109	1			14

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 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	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-

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

03	53362	X	53362	-0-	-0-	-0-	53362	2			Y	-0-					-0-
04	52808	X	52808	-0-	-0-	-0-	52808	2			Y	-0-					-0-
05	51157	X	51157	-0-	-0-	-0-	51157	2			Y	-0-					-0-
06	46328	X	46328	-0-	-0-	-0-	46328	2			Y	-0-					-0-
07	43395	X	43395	-0-	-0-	-0-	43395	2			Y	-0-					-0-
08	52018	X	40554	-0-	-11464	-0-	40554	2			Y	-0-					-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

03	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			Y	-0-					-0-
07	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

03	2976	X	2342	-0-	-634	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2800	2	186	9	Y	169	169	1			-0-
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-					-0-
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			Y	-0-					-0-
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			Y	-0-					79
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					79
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					79
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	519	2	127	9	Y	115					194
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	458	2	1	9	Y	1	168	1			27
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					27

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

03	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 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	961	N	866	-0-	-95	-0-	824	2	42	9	Y	38					135
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			Y	-0-	89	1			46
05	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			Y	-0-					46
06	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			Y	-0-					46
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	743	2	53	9	Y	48					94
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	754	2	7	9	Y	6					100

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 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	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					30
04	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	2			N	-0-					30
05	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					30
06	870	N	753	-0-	-117	-0-	753	2			N	-0-					30
07	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			N	-0-					30
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					30

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					2
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					2
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					2

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		32	-0-	32	32	32	4			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
08	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1307	-0-	-243	-0-	1285	2	22	9	Y	20					68
04	1500	N	1209	-0-	-291	-0-	1209	2			Y	-0-	45	1			23
05	1519	N	1193	-0-	-326	-0-	1193	2			Y	-0-					23
06	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	1080	2			Y	-0-					23
07	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1152	2	26	9	Y	24					47
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1180	2	3	9	Y	3					50

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1036	2	22	9	Y	20					68
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-	45	1			23
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					23
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					23
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	988	2	26	9	Y	24					47
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	Y	3					50

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 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	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			Y	-0-					42
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					42
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					42
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					42
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1139	2	175	9	Y	159	171	1			30
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					30

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	900	2	25	9	Y	23	31	1			16
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					16
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					16
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					16
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			Y	-0-					16
08	868	N	776	-0-	-92	-0-	767	2	9	9	Y	8					24

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					28
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					28
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					28
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					28
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					28
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					99
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					99
05	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	2			Y	-0-					99
06	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			Y	-0-					99
07	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			Y	-0-					99
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					99

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 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	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	586	-0-	-375	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	555	-0-	-285	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 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-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-					12
06	0	N	-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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 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	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	2			Y	-0-					99
04	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	2			Y	-0-					99
05	744	N	523	-0-	-221	-0-	523	2			Y	-0-					99
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	491	2			Y	-0-					99
07	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			Y	-0-					99
08	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			Y	-0-					99

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					27
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					27
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					27
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					27
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					27
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 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	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					93
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					93
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2372	2	99	9	Y	90	160	1			23
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					23
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					23
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					23

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1589	2	25	9	Y	23	31	1			16
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					16
05	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			Y	-0-					16
06	1560	N	1133	-0-	-427	-0-	1133	2			Y	-0-					16
07	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	1135	2			Y	-0-					16
08	1333	N	963	-0-	-370	-0-	954	2	9	9	Y	8					24

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

03	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					62
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					62
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					62
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					62
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					62
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					62

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	744	2	53	9	Y	48					180
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	685	2	17	9	Y	15					195
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					195
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	Y	2	173	1			24
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					24
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	771	2	53	9	Y	48					72

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	805	2	59	9	Y	54					206
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	687	2	24	9	Y	22	183	1			45
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					45
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	2			Y	-0-					45
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					45
08	713	N	497	-0-	-216	-0-	497	2			Y	-0-					45

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

03	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			Y	-0-					19
04	630	N	577	-0-	-53	-0-	466	2	111	9	Y	101	107	1			13
05	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			Y	-0-					13
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			Y	-0-					13
07	589	N	477	-0-	-112	-0-	449	2	28	9	Y	25					38
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					38

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

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

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1350	2	42	9	Y	38					153
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1832	2	30	9	Y	27					180
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1909	2	22	9	Y	20					200
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					200
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					200
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2169	2	15	9	Y	14	186	1			28

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	726	2	52	9	Y	47	63	1			32
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			Y	-0-					32
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					32
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	2			Y	-0-					32
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					32
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	718	2	18	9	Y	16					48

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

03	4712	X	4077	-0-	-635	-0-	4045	2	32	9	Y	29					218
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					218
05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5180	2	1	9	Y	1	176	1			43
06	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			Y	-0-					43
07	4805	X	2836	-0-	-1969	-0-	2836	2			Y	-0-					43
08	4991	X	4388	-0-	-603	-0-	4388	2			Y	-0-					43

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

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

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

03	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4399	2	180	9	Y	164	180	1			82
04	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-					82
05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					82
06	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4288	2	172	9	Y	156	169	1			69
07	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4413	2	112	9	Y	102					171
08	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4426	2	69	9	Y	63					234

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 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	1922	N	161	-0-	-1761	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	245	-0-	-1555	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	339	-0-	-1459	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

03	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			Y	-0-					187
04	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			Y	-0-					187
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			Y	-0-					187
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	2			Y	-0-					187
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			Y	-0-	152	1			35
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-					35

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 298680 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 8303 - 8313

03	38006		26143	-0-	-11863	-0-	26073	3	70	9	N	64					189
04	36780		24163	-0-	-12617	-0-	24095	3	68	9	N	62					251
05	21988	R	21988	-0-	-0-	-0-	21934	3	54	9	N	49	170	1			130
06	34288	R	34288	-0-	-0-	-0-	34220	3	68	9	N	62					192
07	34403	R	34403	-0-	-0-	-0-	34327	3	76	9	N	69	179	1			82
08	38006		42414	-0-	4408	4408	42324	3	90	9	N	82					164

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8022 - 8070

03	0	X	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BETHEL (RODESSA) //CONT.// 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC //CONT.// 101477
TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 5A RRCID -> 298570 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 8092 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 299199 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7993 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-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 299224 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 8004 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-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 299230 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 8112 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-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 299260 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8325 - 8395

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-

BETHEL (WOODBINE) 07544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
BETHEL SWD WELL #: 4 RRCID -> 290025 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5980 - 6373

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-

BETHEL (WOODBINE) //CONT.// 07544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
BETHEL SWD WELL #: 5 RRCID -> 290451 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5838 - 6298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BROOKSIDE SWD WELL #: 3 RRCID -> 291963 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5979 - 6391

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-

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 298445 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9988 - 10030

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-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 298573 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9848 - 9910

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-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 298574 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10818 - 10866

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-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 298575 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9970 PERF.11864 - 11918

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-

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) //CONT.// 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC //CONT.// 101477
TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 298576 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9604 - 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	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-

UPHILL CONSULTING LLC 102130
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 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	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-

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	200	2	41	9	N	37	159	1			16
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	243	2	44	9	N	40					56
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	303	2	42	9	N	38					94
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	238	2	41	9	N	37					131
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	289	2	33	9	N	30					161
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	308	2	32	9	N	29	161	1			29

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 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	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

ATOKA ENERGY LLC 101705
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 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	744	N	34	-0-	-710	-0-	34	2			N	-0-					64
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					64
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					64
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					64
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					64
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					64

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 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	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	476	1	5762	2	N	125	1	8			416
							138	9									
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	280	1	3861	2	N	73	193	1			296
							80	9									
05	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	433	1	6183	2	N	133					429
							146	9									
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	340	1	2919	2	N	27	192	1			264
							30	9									
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	408	1	3471	2	N	79	190	1	1	8	152
							87	9									
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	268	1	3838	2	N	77					229
							85	9									

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 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	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-

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 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	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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

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

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 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	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-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 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-			Y	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

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

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214

03	6727	X	5526	-0-	-1201	-0-	470	1	5056	2	Y	-0-					165
04	6450	X	5233	-0-	-1217	-0-	473	1	4760	2	Y	-0-					165
05	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	635	1	6518	2	Y	-0-					165
06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	579	1	6023	2	Y	-0-					165
07	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	594	1	5931	2	Y	12					177
							13	9									
08	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	649	1	6131	2	Y	6					183
							7	9									

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 291110 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8309 - 8321

03	3255	X	1914	-0-	-1341	-0-	163	1	1751	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2679	-0-	-441	-0-	242	1	2437	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2464	-0-	-698	-0-	219	1	2245	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	1707	-0-	-933	-0-	150	1	1557	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	1613	-0-	-1146	-0-	147	1	1466	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2385	-0-	-374	-0-	228	1	2157	2	N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 291334 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 8568 - 8577

03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					6
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					6
05	279	N	164	-0-	-115	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					6
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					6
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					6
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	15	1	138	2	Y	-0-					6

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 291673 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8530 - 8538

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 293102 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11799 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-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 293235 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11944 PERF. 8523 - 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	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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 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	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-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					27
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3181	2	20	9	Y	18					45
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-	20	1			25
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3205	2	15	9	Y	14					39
07	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	3136	2	14	9	Y	13	41	1			11
08	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	3021	2	4	9	Y	4	1	8			14

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 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	558	N	497	-0-	-61	-0-	56	1	418	2	Y	21					28
							23	9									
04	720	N	564	-0-	-156	-0-	64	1	500	2	Y	-0-					28
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	78	1	513	2	Y	-0-					28
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	63	1	456	2	Y	-0-					28
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	69	1	471	2	Y	-0-					28
08	589	N	440	-0-	-149	-0-	46	1	394	2	Y	-0-					28

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1780	1	2361	2	N	-0-					42
04	2790	X	2248	-0-	-542	-0-	2248	2			N	-0-					42
05	3100	X	2475	-0-	-625	-0-	2475	2			N	-0-					42
06	3000	X	2262	-0-	-738	-0-	2262	2			N	-0-					42
07	3255	X	2244	-0-	-1011	-0-	2244	2			N	-0-					42
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					42

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2387	-0-	-0-	-0-	1026	1	1361	2	N	-0-					6
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					6
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					6
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					6
*07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 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	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-

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	195 10	1 9	1454	2	N	9					178
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	165	1	1290	2	N	-0-					178
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	184	1	1202	2	N	-0-					178
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	179	1	1290	2	N	-0-					178
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	167	1	1140	2	N	-0-					178
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	155	1	1336	2	N	-0-					178

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 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	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-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 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	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-					120

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

03	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	158	1	1182	2	Y	1					44
							1	9									
04	1320	N	1156	-0-	-164	-0-	131	1	1025	2	Y	-0-					44
05	1364	N	1033	-0-	-331	-0-	137	1	896	2	Y	-0-					44
06	1290	N	1086	-0-	-204	-0-	132	1	954	2	Y	-0-					44
07	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	131	1	895	2	Y	-0-					44
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	106	1	918	2	Y	-0-					44

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	145	1	1085	2	Y	4					44
							4	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	130	1	1022	2	Y	-0-					44
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	125	1	821	2	Y	-0-					44
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	137	1	989	2	Y	-0-					44
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	150	1	1026	2	Y	-0-					44
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	122	1	1056	2	Y	12					56
							13	9									

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	44	1	329	2	Y	21					28
							23	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	40	1	310	2	Y	-0-					28
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	34	1	220	2	Y	-0-					28
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	32	1	233	2	Y	-0-					28
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	30	1	205	2	Y	-0-					28
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	2	Y	-0-					28

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 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	806	N	682	-0-	-124	-0-	80	1	599	2	Y	3					43
							3	9									
04	870	N	768	-0-	-102	-0-	87	1	681	2	Y	-0-					43
05	775	N	601	-0-	-174	-0-	80	1	521	2	Y	-0-					43
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	92	1	663	2	Y	-0-					43
07	806	N	649	-0-	-157	-0-	83	1	566	2	Y	-0-					43
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	294	1	2537	2	Y	13					56
							14	9									

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 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	3162	X	2701	-0-	-461	-0-	319	1	2381	2	N	1					148
							1	9									
04	3060	X	2604	-0-	-456	-0-	295	1	2309	2	N	-0-					148
05	2945	X	2416	-0-	-529	-0-	320	1	2096	2	N	-0-					148
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	318	1	2300	2	N	-0-					148
07	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	317	1	2163	2	N	-0-					148
08	2697	X	2381	-0-	-316	-0-	247	1	2134	2	N	-0-					148

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 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	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

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1	404	2	N	4					88
							4	9									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	369	2	N	-0-					88
05	496	N	377	-0-	-119	-0-	50	1	327	2	N	-0-					88
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	50	1	359	2	N	-0-					88
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	49	1	337	2	N	-0-					88
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	40	1	345	2	N	-0-					88

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4632	-0-	-297	-0-	4520	2	112	9	N	102	180	1			97
04	4770	X	4556	-0-	-214	-0-	4460	2	96	9	N	87					184
05	4929	X	3358	-0-	-1571	-0-	3252	2	106	9	N	96	248	1			32
06	4470	X	3581	-0-	-889	-0-	3581	2			N	-0-					32
*07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4825	2	39	9	N	35					67
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					67

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 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	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-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 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	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-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 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	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-

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 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	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	175	1	861	2	N	-0-					55
04	1080	N	960	-0-	-120	-0-	169	1	791	2	N	-0-					55
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	273	1	1056	2	N	-0-					55
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	253	1	764	2	N	-0-					55
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	251	1	851	2	N	-0-					55
08	1333	N	952	-0-	-381	-0-	226	1	726	2	N	-0-					55

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 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	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	330	1	2577	2	Y	-0-					27
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	328	1	2761	2	Y	-0-					27
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	416	1	2508	2	Y	-0-					27
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	436	1	2400	2	Y	-0-					27
07	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	492	1	1954	2	Y	-0-					27
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	341	1	2000	2	Y	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	274	1	1349	2	N	-0-					95
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	266	1	1243	2	N	-0-					95
05	1488	N	888	-0-	-600	-0-	182	1	706	2	N	-0-					95
06	1440	N	744	-0-	-696	-0-	185	1	559	2	N	-0-					95
07	1488	N	429	-0-	-1059	-0-	98	1	331	2	N	-0-					95
08	899	N	696	-0-	-203	-0-	166	1	530	2	N	-0-					95

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

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-

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	191	1	940	2	N	10					170
							11	9									
04	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	190	1	890	2	N	20	162	1			28
							22	9									
05	1178	N	831	-0-	-347	-0-	171	1	660	2	N	-0-					28
06	1110	N	640	-0-	-470	-0-	159	1	481	2	N	-0-					28
07	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	241	1	815	2	N	-0-					28
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	223	1	714	2	N	-0-					28

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	305	1	2374	2	N	22					194
							24	9									
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	278	1	2340	2	N	-0-					194
05	1891	N	1288	-0-	-603	-0-	184	1	1104	2	N	-0-					194
06	1860	N	893	-0-	-967	-0-	137	1	756	2	N	-0-					194
07	1922	N	1562	-0-	-360	-0-	314	1	1248	2	N	-0-					194
08	3100	N	3343	-0-	243	243	486	1	2857	2	N	-0-					194

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

03	248	N	143	-0-	-105	-0-	58	1	85	2	N	-0-			20
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	72	1	111	2	N	-0-			20
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	169	1	155	2	N	-0-			20
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	180	1	130	2	N	-0-			20
07	186	N	24	-0-	-162	-0-	13	1	11	2	N	-0-			20
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

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

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

03	744	N	651	-0-	-93	-0-	263	1	388	2	Y	-0-			17
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	341	1	524	2	Y	-0-			17
05	744	N	249	-0-	-495	-0-	130	1	119	2	Y	-0-			17
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-			17
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			17
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			17

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 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	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	775	1	461	2	Y	-0-					13
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	750	1	465	2	Y	-0-					13
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	775	1	706	2	Y	-0-					13
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	750	1	1165	2	Y	-0-					13
07	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	775	1	1826	2	Y	279	138	1			154
							307	9									
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					154

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	478	1	1108	2	N	-0-					13
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	471	1	1159	2	N	-0-					13
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	398	1	805	2	N	-0-					13
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	77	1	178	2	N	-0-					13
07	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	419	1	1243	2	N	-0-					13
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					13

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	278	1	410	2	Y	-0-					21
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	345	1	531	2	Y	-0-					21
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	408	1	374	2	Y	-0-					21
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	654	1	473	2	Y	-0-					21
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1031	1	841	2	Y	-0-					21
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					21

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	486	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	292	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	724	-0-	-144	-0-	378	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	212	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	75	-0-	-700	-0-	41	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 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	248	N	162	-0-	-86	-0-	49	1	113	2	Y	-0-					25
04	480	N	135	-0-	-345	-0-	39	1	96	2	Y	-0-					25
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	129	1	260	2	Y	-0-					25
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	25	1	57	2	Y	-0-					25
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	108	1	320	2	Y	-0-					25
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	76 21	1 9	1519	2	Y	19	14	0	3	1	5
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	71 10	1 9	1381	2	Y	9	11	0			3
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	69 18	1 9	1327	2	Y	16	17	0			2
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	65 15	1 9	1303	2	Y	14	13	0			3
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	73 17	1 9	1352	2	Y	15	15	0			3
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	62 8	1 9	1212	2	Y	7	8	0			2

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 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	13	N	-0-	-0-	-13	-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-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	980	2	Y	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	969	2	Y	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	50	1	974	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	910	-0-	-80	-0-	43	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	55	1	1023	2	Y	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 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	1426	N	1094	-0-	-332	-0-	52	1	1030	2	Y	11	9	0	1	1	3
							12	9									
04	1410	N	1035	-0-	-375	-0-	50	1	979	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
05	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	58	1	1113	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	54	1	1096	2	Y	10	9	0			2
							11	9									
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	65	1	1206	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	59	1	1139	2	Y	6	6	0			2
							7	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 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	558	N	311	-0-	-247	-0-	15	1	290	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	54	1	1042	2	Y	8	6	0			3
							9	9									
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	71	1	1380	2	Y	21	21	0			3
							23	9									
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	65	1	1305	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	73	1	1346	2	Y	20	19	0			4
							22	9									
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	73	1	1419	2	Y	11	12	0			3
							12	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	50	1	990	2	Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	46	1	890	2	Y	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	45	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	42	1	856	2	Y	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	46	1	859	2	Y	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	887	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

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

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 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	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	117	1	2323	2	Y	24	17	0	3	1	7
							26	9									
04	2340	N	1996	-0-	-344	-0-	97	1	1889	2	Y	9	12	0			4
							10	9									
05	2046	N	1546	-0-	-500	-0-	75	1	1456	2	Y	14	16	0			2
							15	9									
06	2400	N	1749	-0-	-651	-0-	82	1	1653	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
07	2077	N	1722	-0-	-355	-0-	87	1	1620	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	81	1	1568	2	Y	7	8	0			2
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

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	1496	N	1496	-0-		-0-		-0-		71 15	1 9	1410	2	Y	14	10	0	2	1	4
04	1393	N	1393	-0-		-0-		-0-		68 6	1 9	1319	2	Y	5	7	0			2
05	1473	N	1473	-0-		-0-		-0-		72 13	1 9	1388	2	Y	12	13	0			1
06	1465	N	1465	-0-		-0-		-0-		69 12	1 9	1384	2	Y	11	10	0			2
07	1549	N	1549	-0-		-0-		-0-		79 13	1 9	1457	2	Y	12	12	0			2
08	1527	N	1527	-0-		-0-		-0-		74 8	1 9	1445	2	Y	7	7	0			2

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

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	545	N	545	-0-		-0-		-0-		26	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-		-0-		-0-		43	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-		-0-		-0-		56	1	1088	2	Y	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-		-0-		-0-		65	1	1306	2	Y	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-		-0-		-0-		74	1	1366	2	Y	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-		-0-		-0-		69	1	1341	2	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

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	2102	N	2102	-0-		-0-		-0-		100 12	1 9	1990	2	Y	11	9	0	1	1	3
04	2623	N	2623	-0-		-0-		-0-		128 9	1 9	2486	2	Y	8	8	0			3
05	2801	N	2801	-0-		-0-		-0-		137 15	1 9	2649	2	Y	14	15	0			2
06	2440	N	2440	-0-		-0-		-0-		115 11	1 9	2314	2	Y	10	10	0			2
07	930	N	485	-0-		-445		-0-		25 2	1 9	458	2	Y	2	4	0			-0-
08	1772	N	1772	-0-		-0-		-0-		87 6	1 9	1679	2	Y	5	4	0			1

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

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	682	N	254	-0-		-428		-0-		12 4	1 9	238	2	Y	4	4	0	1	1	1
04	990	N	212	-0-		-778		-0-		10 2	1 9	200	2	Y	2	2	0			1
05	1023	N	152	-0-		-871		-0-		7 1	1 9	144	2	Y	1	2	0			-0-
06	240	N	137	-0-		-103		-0-		6 2	1 9	129	2	Y	2	2	0			-0-
07	217	N	127	-0-		-90		-0-		6 2	1 9	119	2	Y	2	2	0			-0-
08	155	N	123	-0-		-32		-0-		6 1	1 9	116	2	Y	1	1	0			-0-

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 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	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	93	1	1842	2	Y	24	18	0	3	1	7
							26	9									
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	96	1	1861	2	Y	11	14	0			4
							12	9									
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	105	1	2029	2	Y	25	26	0			3
							28	9									
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	112	1	2261	2	Y	24	22	0			5
							26	9									
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	125	1	2311	2	Y	26	26	0			5
							29	9									
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	120	1	2335	2	Y	15	16	0			4
							17	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	631	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	586	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	597	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	101 14	1 9	2014	2	Y	13	9	0	2	1	4
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	104 7	1 9	2026	2	Y	6	8	0			2
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	108 14	1 9	2091	2	Y	13	13	0			2
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	105 11	1 9	2115	2	Y	10	10	0			2
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	120 13	1 9	2218	2	Y	12	12	0			2
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	103 8	1 9	2003	2	Y	7	7	0			2

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24 15	1 9	480	2	Y	14	10	0	2	1	4
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	473	2	Y	7	8	0			3
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25 14	1 9	491	2	Y	13	14	0			2
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24 11	1 9	476	2	Y	10	10	0			2
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27 13	1 9	492	2	Y	12	12	0			2
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	535	2	Y	8	8	0			2

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	52 9	1 9	1033	2	Y	8	6	0	1	1	2
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	46 3	1 9	888	2	Y	3	4	0			1
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	43 8	1 9	824	2	Y	7	7	0			1
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	64 9	1 9	1295	2	Y	8	7	0			2
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	79 11	1 9	1471	2	Y	10	10	0			2
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	61 4	1 9	1181	2	Y	4	5	0			1

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39 13	1 9	767	2	Y	12	9	0	2	1	3
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	38 7	1 9	733	2	Y	6	7	0			2
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	40 12	1 9	778	2	Y	11	12	0			1
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	36 11	1 9	728	2	Y	10	9	0			2
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	39 11	1 9	726	2	Y	10	10	0			2
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	40 7	1 9	781	2	Y	6	6	0			2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	100	1	1985	2	Y	18	14	0	2	1			5
							20	9											
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	107	1	2078	2	Y	10	11	0					4
							11	9											
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	94	1	1829	2	Y	16	18	0					2
							18	9											
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	82	1	1644	2	Y	13	12	0					3
							14	9											
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	90	1	1671	2	Y	14	14	0					3
							15	9											
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1746	2	Y	7	8	0					2
							8	9											

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10090 - 10235

03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	Y	-0-							-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	Y	-0-							-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	Y	-0-							-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	-0-							-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	Y	-0-							-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	Y	-0-							-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	59	1	1181	2	Y	10	8	0	1	1			3
							11	9											
04	1290	N	1054	-0-	-236	-0-	51	1	999	2	Y	4	5	0					2
							4	9											
05	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	51	1	982	2	Y	8	9	0					1
							9	9											
06	1200	N	985	-0-	-215	-0-	46	1	932	2	Y	6	6	0					1
							7	9											
07	1085	N	197	-0-	-888	-0-	10	1	186	2	Y	1	2	0					-0-
							1	9											
08	1054	N	954	-0-	-100	-0-	47	1	903	2	Y	4	3	0					1
							4	9											

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	60	1	1184	2	Y	12	9	0	2	1			3
							13	9											
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	58	1	1140	2	Y	6	7	0					2
							7	9											
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	63	1	1218	2	Y	11	12	0					1
							12	9											
06	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	57	1	1152	2	Y	10	9	0					2
							11	9											
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	66	1	1219	2	Y	11	11	0					2
							12	9											
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	2	Y	7	7	0					2
							8	9											

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

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	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-	61	1	1219	2	Y	10	7	0	1	1	3
								11	9									
04	1497	N	1497	-0-		-0-	-0-	73	1	1418	2	Y	5	6	0			2
								6	9									
05	1879	N	1879	-0-		-0-	-0-	92	1	1774	2	Y	12	13	0			1
								13	9									
06	1729	N	1729	-0-		-0-	-0-	81	1	1637	2	Y	10	9	0			2
								11	9									
07	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-	88	1	1639	2	Y	11	11	0			2
								12	9									
08	1686	N	1686	-0-		-0-	-0-	82	1	1597	2	Y	6	6	0			2
								7	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

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	434	N	395	-0-		-39	-0-	19	1	373	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
04	390	N	386	-0-		-4	-0-	19	1	365	2	Y	2	2	0			1
								2	9									
05	393	N	393	-0-		-0-	-0-	19	1	372	2	Y	2	3	0			-0-
								2	9									
06	390	N	359	-0-		-31	-0-	17	1	339	2	Y	3	2	0			1
								3	9									
07	714	N	714	-0-		-0-	-0-	36	1	672	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
08	831	N	831	-0-		-0-	-0-	41	1	786	2	Y	4	4	0			1
								4	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

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	3100	N	3479	-0-		379	1201	167	1	3312	2	Y	-0-					-0-
04	4356	X	3155	-0-		-1201	-0-	154	1	3001	2	Y	-0-					-0-
05	3258	X	3258	-0-		-0-	-0-	160	1	3098	2	Y	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-		-0-	-0-	145	1	2934	2	Y	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-		-0-	-0-	159	1	2945	2	Y	-0-					-0-
08	3058	X	3058	-0-		-0-	-0-	150	1	2908	2	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	36	1	715	2	Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	2	Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	35	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	635	2	Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	81	1	1619	2	Y	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	68	1	1321	2	Y	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	56	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	59	1	1098	2	Y	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2032	N	1757	-0-	-275	-0-	84	1	1673	2	Y	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	49	1	962	2	Y	-0-					-0-
05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	43	1	832	2	Y	-0-					-0-
06	819	X	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	2	Y	-0-					-0-
07	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	959	2	Y	-0-					-0-
08	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	964	2	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	744	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	51	1	985	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 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	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	89	1	1777	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	83	1	1610	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	61	1	1173	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	48	1	964	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	48	1	881	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	65	1	1265	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	835	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	45	1	881	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	48	1	925	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	44	1	897	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	50	1	933	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	919	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	668	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	602	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	35	1	640	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	49	1	964	2	Y	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	49	1	957	2	Y	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	50	1	963	2	Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	45	1	910	2	Y	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	50	1	934	2	Y	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	49	1	959	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	656	-0-	-150	-0-	31	1	621	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	586	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	682	N	597	-0-	-85	-0-	29	1	565	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	33	1	673	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	37	1	688	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	49	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	2	Y	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	66	1	1269	2	Y	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	69	1	1383	2	Y	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	78	1	1442	2	Y	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	73	1	1417	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

03	1643	N	1084	-0-	-559	-0-	51	1	1022	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
04	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	60	1	1159	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	74	1	1430	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	60	1	1220	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	79	1	1466	2	Y	15	14	0			3
							17	9									
08	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	72	1	1396	2	Y	7	8	0			2
							8	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

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

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	45	1	884	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	908	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	46	1	924	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	48	1	939	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	58	1	1147	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	52	1	1012	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	887	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	51	1	1020	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	63	1	1161	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	60	1	1161	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

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

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	38	-0-	-179	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

03	1116	X	627	-0-	-489	-0-	30	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	561	-0-	-519	-0-	27	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	29	1	553	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	27	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	30	1	548	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	28	1	548	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

M O	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	620	N	587	-0-	-33	-0-		28	1	556	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-		34	1	665	2	Y	2	2	0			1
								2	9									
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-		33	1	639	2	Y	3	4	0			-0-
								3	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-		28	1	573	2	Y	4	3	0			1
								4	9									
07	651	N	604	-0-	-47	-0-		31	1	570	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-		32	1	627	2	Y	2	2	0			1
								2	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-		57	1	1127	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-		57	1	1108	2	Y	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-		63	1	1210	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-		58	1	1178	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-		83	1	1538	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-		77	1	1499	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-		55	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-		67	1	1297	2	Y	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-		75	1	1442	2	Y	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-		63	1	1278	2	Y	-0-					-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-		83	1	1544	2	Y	-0-					-0-
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-		79	1	1534	2	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

03	652	N	652	-0-	-0-	-0-		31	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-		32	1	620	2	Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-		31	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-		28	1	561	2	Y	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-		37	1	690	2	Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-		34	1	669	2	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1199	2	Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	57	1	1105	2	Y	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	64	1	1243	2	Y	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	58	1	1164	2	Y	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	66	1	1221	2	Y	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	66	1	1276	2	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 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	806	N	658	-0-	-148	-0-	31 7	1 9	620	2	Y	6	4	0	1 1		2
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	32 2	1 9	619	2	Y	2	3	0			1
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	28 6	1 9	543	2	Y	5	5	0			1
06	630	N	544	-0-	-86	-0-	26 3	1 9	515	2	Y	3	3	0			1
07	682	N	552	-0-	-130	-0-	28 4	1 9	520	2	Y	4	4	0			1
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	587	2	Y	3	3	0			1

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	856	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	105	1	2038	2	Y	5	4	0			2
							6	9									
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	126	1	2431	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	83	1	1666	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	1767	N	963	-0-	-804	-0-	49	1	910	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	1767	N	964	-0-	-803	-0-	47	1	915	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2025

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	Y	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	72	1	1392	2	Y	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	58	1	1178	2	Y	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	53	1	987	2	Y	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

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-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 10042 - 10154

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 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	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	67	1	1327	2	Y	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	72	1	1397	2	Y	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	79	1	1525	2	Y	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	71	1	1437	2	Y	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	79	1	1469	2	Y	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	77	1	1487	2	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	47	1	943	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	566	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	25	1	495	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	24	1	453	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	589	N	415	-0-	-174	-0-	20	1	394	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3296	-0-	196	196	157	1	3125	2	Y	13	9	0	2	1	4
							14	9									
04	2847	N	2651	-0-	-196	-0-	129	1	2516	2	Y	5	7	0			2
							6	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	130	1	2516	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
06	2820	X	2665	-0-	-155	-0-	125	1	2530	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
07	2914	X	2687	-0-	-227	-0-	137	1	2540	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
08	2914	X	2594	-0-	-320	-0-	127	1	2461	2	Y	5	5	0			2
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 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-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 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-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 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	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	88 11	1 9	1739	2	Y	10	7	0	1	1	3
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	85 4	1 9	1649	2	Y	4	5	0			2
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	85 8	1 9	1644	2	Y	7	8	0			1
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	85 8	1 9	1706	2	Y	7	7	0			1
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	99 10	1 9	1829	2	Y	9	8	0			2
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	93 4	1 9	1799	2	Y	4	5	0			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	77	-0-	-109	-0-	4	1	72	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	657	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	44	1	859	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	10	7	0	1	1	3
							11	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	460	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	42	1	852	2	Y	19	17	0			4
							21	9									
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	56	1	1037	2	Y	23	23	0			4
							25	9									
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	55	1	1068	2	Y	15	15	0			4
							17	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	51	1	1008	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	643	-0-	-317	-0-	31	1	612	2	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	56	1	1123	2	Y	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	59	1	1097	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	56	1	1091	2	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	Y	12	9	0	2	1	3
							13	9									
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	89	1	1728	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	90	1	1745	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	79	1	1598	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	87	1	1621	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	79	1	1538	2	Y	5	5	0			2
							6	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	62	1	1224	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	58	1	1179	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	65	1	1214	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	64	1	1249	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	150	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	9	1	166	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	159	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	575	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

03	217	N	173	-0-	-44	-0-	7	1	147	2	Y	17	11	0	2	1	5
							19	9									
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	7	1	129	2	Y	7	9	0			3
							8	9									
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	15	16	0			2
							17	9									
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	7	1	133	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	133	2	Y	7	8	0			2
							8	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

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

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	92	1	1818	2	Y	21	16	0	3	1	6
							23	9									
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	90	1	1744	2	Y	10	12	0			4
							11	9									
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	90	1	1737	2	Y	18	20	0			2
							20	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	84	1	1686	2	Y	16	15	0			3
							18	9									
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1	1295	2	Y	13	14	0			2
							14	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	95	1	1833	2	Y	11	10	0			3
							12	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

03	3007	X	1108	-0-	-1899	-0-	53	1	1045	2	Y	9	7	0	1	1	3
							10	9									
04	2910	X	996	-0-	-1914	-0-	48	1	944	2	Y	4	5	0			2
							4	9									
05	2046	X	1818	-0-	-228	-0-	89	1	1714	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	60	1	1216	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	99	1	1827	2	Y	14	13	0			3
							15	9									
08	3100	N	3290	-0-	190	190	161	1	3115	2	Y	13	12	0			4
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 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	1674	N	1289	-0-	-385	-0-	61	1	1221	2	Y	6	5	0	1	1	2
							7	9									
04	1620	N	358	-0-	-1262	-0-	17	1	341	2	Y	-0-	2	0			-0-
05	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	74	1	1435	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	96	1	1940	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
07	372	N	89	-0-	-283	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	84	1	1621	2	Y	4	3	0			1
							4	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

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

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	19	1	380	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	525	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	19	1	353	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	372	N	274	-0-	-98	-0-	13	1	260	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	11	8	0	1	1	3
							12	9									
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	9	1	170	2	Y	3	5	0			1
							3	9									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	9	1	174	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	5	1	97	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	81	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	54	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	76	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 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	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	125	1	2490	2	Y	15	11	0	2	1	4
							17	9									
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	83	1	1616	2	Y	5	7	0			2
							6	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	76	1	1532	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	81	1	1500	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	78	1	1510	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 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	1271	N	923	-0-	-348	-0-	44	1	868	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	48	1	939	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	55	1	1066	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
06	900	N	741	-0-	-159	-0-	35	1	698	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	1023	N	852	-0-	-171	-0-	43	1	799	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
08	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	49	1	959	2	Y	6	6	0			2
							7	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 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	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	71	1	1415	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
04	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	73	1	1422	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1542	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	75	1	1522	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	83	1	1546	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
08	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	74	1	1432	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	403	-0-	-62	-0-	19	1	381	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	536	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 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	T. A.		2	-0-	2	21	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
06	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 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	868	N	676	-0-	-192	-0-	32	1	644	2	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	803	2	Y	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	42	1	805	2	Y	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	39	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	817	-0-	-51	-0-	42	1	775	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	538	-0-	-299	-0-	26	1	512	2	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	160	-0-	-57	-0-	8	1	151	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	116	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 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	1085	N	881	-0-	-204	-0-	42	1	838	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	48	1	927	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	50	1	975	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	55	1	1111	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	64	1	1192	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	77	1	1501	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 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	372	N	331	-0-	-41	-0-	16	1 3 9	312	2	Y	3	2	0			1
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	14	1	265	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1 2 9	251	2	Y	2	2	0			-0-
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	12	1 1 9	246	2	Y	1	1	0			-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1 4 9	631	2	Y	4	3	0			1
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	67	1 4 9	1292	2	Y	4	4	0			1

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	76	1 9 9	1516	2	Y	8	6	0	1	1	2
04	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	71	1 4 9	1381	2	Y	4	5	0			1
05	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	74	1 9 9	1435	2	Y	8	8	0			1
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	90	1 9 9	1824	2	Y	8	7	0			2
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	99	1 10 9	1843	2	Y	9	9	0			2
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	95	1 4 9	1851	2	Y	4	5	0			1

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 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	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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

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

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	235	2	Y	2	2	0			1
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	320	2	Y	2	2	0			1
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1 3 9	374	2	Y	3	4	0			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1 3 9	316	2	Y	3	2	0			1
07	341	N	211	-0-	-130	-0-	11	1 1 9	199	2	Y	1	2	0			-0-
08	403	N	267	-0-	-136	-0-	13	1 1 9	253	2	Y	1	1	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	171	1	3405	2	Y	294	224	0	39	1	84
							323	9									
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	167	1	3264	2	Y	138	169	0			53
							152	9									
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	169	1	3276	2	Y	265	286	0			32
							292	9									
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	152	1	3068	2	Y	216	204	0			44
							238	9									
07	3441	X	3345	-0-	-96	-0-	159	1	2941	2	Y	223	226	0			41
							245	9									
08	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	154	1	2993	2	Y	134	136	0			39
							147	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

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-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

03	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	128	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	130	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	630	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	623	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1173	-0-	-253	-0-	56	1	1117	2	Y	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	1250	2	Y	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	68	1	1311	2	Y	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	61	1	1224	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	64	1	1184	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	60	1	1160	2	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	154	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	7	1	136	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1599	-0-	-602	-0-	76	1	1515	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	90	1	1763	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	1891	N	1281	-0-	-610	-0-	63	1	1211	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	90	1	1824	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	80	1	1491	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	95	1	1843	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	86	1	1704	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	91	1	1769	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	100	1	1931	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	109	1	2205	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	1922	N	116	-0-	-1806	-0-	6	1	109	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	2046	N	1407	-0-	-639	-0-	69	1	1335	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

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

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

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

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

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

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	102	1	2033	2	Y	14	10	0	2	1	4
							15	9									
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	102	1	1993	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	105	1	2037	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	98	1	1986	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	118	1	2189	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	115	1	2228	2	Y	8	8	0			2
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

03	4432	X	3275	-0-	-1157	-0-	156	1	3096	2	Y	21	16	0	3	1	6
							23	9									
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	140	1	2724	2	Y	8	11	0			3
							9	9									
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	140	1	2711	2	Y	17	18	0			2
							19	9									
06	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	125	1	2529	2	Y	14	13	0			3
							15	9									
07	2852	X	2650	-0-	-202	-0-	135	1	2498	2	Y	15	15	0			3
							17	9									
08	2852	X	2661	-0-	-191	-0-	130	1	2521	2	Y	9	9	0			3
							10	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	64	1	1279	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	83	1	1620	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	116	1	2248	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	97	1	1953	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	107	1	1987	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
08	2387	N	2087	-0-	-300	-0-	102	1	1977	2	Y	7	7	0			2
							8	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

03	713	N	555	-0-	-158	-0-	26	1	526	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	24	1	471	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	530	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

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	1333	N	1130	-0-		-203	-0-	54 10	1 9	1066	2	Y	9	6	0	1	1	3
04	900	N	797	-0-		-103	-0-	39 3	1 9	755	2	Y	3	5	0			1
05	1054	N	870	-0-		-184	-0-	42 8	1 9	820	2	Y	7	7	0			1
06	1080	N	773	-0-		-307	-0-	36 6	1 9	731	2	Y	5	5	0			1
07	837	N	811	-0-		-26	-0-	41 7	1 9	763	2	Y	6	6	0			1
08	868	N	792	-0-		-76	-0-	39 4	1 9	749	2	Y	4	4	0			1

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 10004 - 10228

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	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-	52 8	1 9	1026	2	Y	7	5	0	1	1	2
04	1050	N	882	-0-		-168	-0-	43 3	1 9	836	2	Y	3	4	0			1
05	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-	56 8	1 9	1075	2	Y	7	7	0			1
06	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-	52 6	1 9	1040	2	Y	5	5	0			1
07	1125	N	1125	-0-		-0-	-0-	57 7	1 9	1061	2	Y	6	6	0			1
08	1116	N	1087	-0-		-29	-0-	53 4	1 9	1030	2	Y	4	4	0			1

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

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	2245	N	2245	-0-		-0-	-0-	106 25	1 9	2114	2	Y	23	17	0	3	1	7
04	1872	N	1872	-0-		-0-	-0-	91 10	1 9	1771	2	Y	9	12	0			4
05	1797	N	1797	-0-		-0-	-0-	87 19	1 9	1691	2	Y	17	19	0			2
06	1682	N	1682	-0-		-0-	-0-	79 15	1 9	1588	2	Y	14	13	0			3
07	1828	N	1828	-0-		-0-	-0-	93 18	1 9	1717	2	Y	16	16	0			3
08	1830	N	1830	-0-		-0-	-0-	89 11	1 9	1730	2	Y	10	10	0			3

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

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	1767	N	1472	-0-		-295	-0-	70 10	1 9	1392	2	Y	9	7	0	1	1	3
04	1650	N	1546	-0-		-104	-0-	75 6	1 9	1465	2	Y	5	6	0			2
05	1386	N	1386	-0-		-0-	-0-	68 9	1 9	1309	2	Y	8	9	0			1
06	1410	N	1351	-0-		-59	-0-	63 8	1 9	1280	2	Y	7	7	0			1
07	1612	N	1290	-0-		-322	-0-	66 9	1 9	1215	2	Y	8	8	0			1
08	1395	N	1189	-0-		-206	-0-	58 4	1 9	1127	2	Y	4	4	0			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	55	-0-	-215	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	157	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 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	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	78	1	1542	2	Y	13	9	0	2	1	4
							14	9									
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	75	1	1454	2	Y	5	7	0			2
							6	9									
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	77	1	1483	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	75	1	1508	2	Y	10	9	0			2
							11	9									
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	86	1	1603	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	83	1	1608	2	Y	7	7	0			2
							8	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
05	155	N	44	-0-	-111	-0-	2	1	41	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	70	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 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	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	100	1	1981	2	Y	14	10	0	2	1	4
							15	9									
04	1980	X	1851	-0-	-129	-0-	90	1	1755	2	Y	5	7	0			2
							6	9									
05	2139	X	1938	-0-	-201	-0-	95	1	1831	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
06	2070	X	1827	-0-	-243	-0-	86	1	1731	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
07	2139	X	1851	-0-	-288	-0-	94	1	1746	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
08	2108	X	1992	-0-	-116	-0-	97	1	1888	2	Y	6	6	0			2
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

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	1521	N	1521	-0-		-0-		-0-	72	1 9	1440	2	Y	8	6	0	1	1	2
04	1360	N	1360	-0-		-0-		-0-	66	1 9	1291	2	Y	3	4	0			1
05	1457	N	1394	-0-		-63		-0-	68	1 9	1318	2	Y	7	7	0			1
06	1470	N	1324	-0-		-146		-0-	62	1 9	1256	2	Y	5	5	0			1
07	1395	N	1356	-0-		-39		-0-	69	1 9	1280	2	Y	6	6	0			1
08	1537	N	1537	-0-		-0-		-0-	75	1 9	1458	2	Y	4	4	0			1

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

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	2629	-0-		-130		-0-	126	1 9	2502	2	Y	1	1	0			-0-
04	2567	N	2567	-0-		-0-		-0-	125	1 9	2441	2	Y	1	1	0			-0-
05	2640	N	2640	-0-		-0-		-0-	130	1 9	2508	2	Y	2	2	0			-0-
06	2550	N	2275	-0-		-275		-0-	107	1 9	2167	2	Y	1	1	0			-0-
07	2684	N	2684	-0-		-0-		-0-	137	1 9	2546	2	Y	1	1	0			-0-
08	2644	N	2644	-0-		-0-		-0-	130	1 9	2513	2	Y	1	1	0			-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

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	1760	N	1760	-0-		-0-		-0-	84	1 9	1667	2	N	8	6	0	1	1	2
04	1660	N	1660	-0-		-0-		-0-	81	1 9	1575	2	N	4	5	0			1
05	1744	N	1744	-0-		-0-		-0-	85	1 9	1650	2	N	8	8	0			1
06	1761	N	1761	-0-		-0-		-0-	83	1 9	1671	2	N	6	6	0			1
07	1758	N	1758	-0-		-0-		-0-	90	1 9	1660	2	N	7	7	0			1
08	1800	N	1800	-0-		-0-		-0-	88	1 9	1708	2	N	4	4	0			1

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

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	7347	X	5931	-0-		-1416		-0-	284	1 9	5632	2	Y	14	10	0	2	1	4
04	7110	X	5651	-0-		-1459		-0-	276	1 9	5369	2	Y	5	7	0			2
05	7347	X	5819	-0-		-1528		-0-	285	1 9	5521	2	Y	12	13	0			1
06	5850	X	5577	-0-		-273		-0-	263	1 9	5303	2	Y	10	9	0			2
07	6045	X	5810	-0-		-235		-0-	297	1 9	5501	2	Y	11	11	0			2
08	5921	X	5773	-0-		-148		-0-	283	1 9	5482	2	Y	7	7	0			2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	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	6114	X	6114	-0-		-0-		-0-		288	1	5717	2	Y	99	75	0	13	1	28
										109	9									
04	4876	X	4876	-0-		-0-		-0-		236	1	4597	2	Y	39	52	0			15
										43	9									
05	5556	X	5556	-0-		-0-		-0-		268	1	5196	2	Y	84	89	0			10
										92	9									
06	5291	X	5291	-0-		-0-		-0-		246	1	4968	2	Y	70	66	0			14
										77	9									
07	5471	X	5471	-0-		-0-		-0-		276	1	5110	2	Y	77	77	0			14
										85	9									
08	5498	X	5498	-0-		-0-		-0-		267	1	5180	2	Y	46	47	0			13
										51	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 10888 - 13229

M O	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	4960	X	4756	-0-		-204		-0-		228	1	4524	2	Y	4	3	0	1	1	1
										4	9									
04	4800	X	4347	-0-		-453		-0-		212	1	4133	2	Y	2	2	0			1
										2	9									
05	5301	X	4103	-0-		-1198		-0-		201	1	3899	2	Y	3	4	0			-0-
										3	9									
06	5130	X	4287	-0-		-843		-0-		202	1	4081	2	Y	4	3	0			1
										4	9									
07	5301	X	4463	-0-		-838		-0-		228	1	4231	2	Y	4	4	0			1
										4	9									
08	4743	X	4332	-0-		-411		-0-		212	1	4118	2	Y	2	2	0			1
										2	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 10372 - 11962

M O	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	3317	X	3004	-0-		-313		-0-		144	1	2856	2	Y	4	3	0	1	1	1
										4	9									
04	3210	X	2961	-0-		-249		-0-		144	1	2815	2	Y	2	2	0			1
										2	9									
05	3317	X	2913	-0-		-404		-0-		143	1	2767	2	Y	3	4	0			-0-
										3	9									
06	2910	X	2807	-0-		-103		-0-		132	1	2671	2	Y	4	3	0			1
										4	9									
07	3069	X	2962	-0-		-107		-0-		151	1	2807	2	Y	4	4	0			1
										4	9									
08	3069	X	2911	-0-		-158		-0-		143	1	2766	2	Y	2	2	0			1
										2	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	1					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	2	6	1			29
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	1	5	1			25
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	1					26

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	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	819	N	819	-0-		-0-		-0-		817	3	2	9	N	2					50
04	759	N	759	-0-		-0-		-0-		757	3	2	9	N	2	8	1			44
05	728	N	728	-0-		-0-		-0-		727	3	1	9	N	1					45
06	570	N	521	-0-		-49		-0-		521	3			N	-0-	6	1			39
07	589	N	255	-0-		-334		-0-		255	3			N	-0-					39
08	957	N	957	-0-		-0-		-0-		948	3	9	9	N	8					47

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	686	3	3	9	N	3					75
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	3	1	9	N	1	8	1			68
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	3	1	9	N	1					69
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	591	3	1	9	N	1	7	1			63
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					63
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	871	3	6	9	N	5					68

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 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	62	N	16	-0-	-46	-0-	14	3	2	9	N	2					68
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	51	3	1	9	N	1	6	1			63
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	N	1					64
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	5	1			59
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					60

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	3	2	9	N	2					44
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	N	1	7	1			38
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2	9	N	2					40
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-	6	1			34
07	341	N	90	-0-	-251	-0-	84	3	6	9	N	5					39
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	3	1	9	N	1					40

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	3	2	9	N	2					42
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	N	2	8	1			36
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	105	3	1	9	N	1					37
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	127	3	1	9	N	1	7	1			31
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					31
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	N	1					32

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 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	403	N	313	-0-	-90	-0-	311	3	2	9	N	2					43
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	3	1	9	N	1	6	1			38
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	N	1					39
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-	5	1			34
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					34
08	403	N	295	-0-	-108	-0-	294	3	1	9	N	1					35

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 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	1922	N	1171	-0-	-751	-0-	1167	3	4	9	N	4					39
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1502	3	127	9	N	115	16	1			138
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	3	2	9	N	2					140
06	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	3			N	-0-	120	1			20
07	1674	N	48	-0-	-1626	-0-	47	3	1	9	N	1					21
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1623	3	2	9	N	2					23

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1			46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 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	372	N	354	-0-	-18	-0-	352	3	2	9	N	2					32
04	390	N	238	-0-	-152	-0-	237	3	1	9	N	1	7	1			26
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	N	1					27
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	278	3	1	9	N	1	6	1			22
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1					23
08	310	N	195	-0-	-115	-0-	194	3	1	9	N	1					24

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 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	124	N	121	-0-	-3	-0-	119	3	2	9	N	2					80
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	95	3	11	9	N	10	9	1			81
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	3	2	9	N	2					83
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-	7	1			76
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					77
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	N	1					78

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	917	3	2	9	N	2					70
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	884	3	3	9	N	3	8	1			65
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	3	2	9	N	2					67
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-	6	1			61
07	775	N	338	-0-	-437	-0-	338	3			N	-0-					61
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	961	3	1	9	N	1					62

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1720	3	2	9	N	2					98
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1283	3	76	9	N	69	11	1			156
05	1457	N	924	-0-	-533	-0-	922	3	2	9	N	2					158
06	1680	N	716	-0-	-964	-0-	716	3			N	-0-	88	1			70
07	1395	N	158	-0-	-1237	-0-	157	3	1	9	N	1					71
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	3	1	9	N	1					72

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	58	3	2	9	N	2					39
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	N	1	6	1			34
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	N	1					35
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	5	1			30
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					31
08	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					31

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 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	2170	N	1736	-0-	-434	-0-	1732	3	4	9	N	4					71
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	3	2	9	N	2	12	1			61
05	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	1873	3	2	9	N	2					63
06	1680	N	946	-0-	-734	-0-	945	3	1	9	N	1	10	1			54
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					54
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1941	3	2	9	N	2					56

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 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	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2474	3	3	9	N	3					24
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1941	3	3	9	N	3	14	1			13
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1955	3	2	9	N	2					15
06	2130	N	1477	-0-	-653	-0-	1475	3	2	9	N	2	12	1			5
07	2015	N	1524	-0-	-491	-0-	1524	3			N	-0-					5
08	1953	N	1621	-0-	-332	-0-	1619	3	2	9	N	2					7

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4958	-0-	-591	-0-	4948	3	10	9	N	9					143
04	5370	X	4266	-0-	-1104	-0-	4258	3	8	9	N	7	34	1			116
05	5549	X	4672	-0-	-877	-0-	4659	3	13	9	N	12					128
06	4800	X	4232	-0-	-568	-0-	4219	3	13	9	N	12	28	1			112
07	4960	X	4910	-0-	-50	-0-	4867	3	43	9	N	39					151
08	4960	X	3837	-0-	-1123	-0-	3798	3	39	9	N	35					186

CRATON OPERATING LLC 186717
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 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	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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 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-					Y	-0-					248
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

03	13361	X	10141	-0-	-3220	-0-	10119	2	22	9	Y	20					99
04	11340	X	10953	-0-	-387	-0-	10769	2	184	9	Y	167	173	1			93
05	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11769	2	11	9	Y	10					103
06	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11888	2	33	9	Y	30					133
07	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11935	2	51	9	Y	46	16	8			163
08	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					163

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

03	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			Y	-0-					65
04	6990	X	6904	-0-	-86	-0-	6904	2			Y	-0-					65
05	7223	X	6270	-0-	-953	-0-	6270	2			Y	-0-					65
06	6990	X	5393	-0-	-1597	-0-	5393	2			Y	-0-					65
07	7223	X	5242	-0-	-1981	-0-	5242	2			Y	-0-					65
08	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					65

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

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

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					125
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					125
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					125
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	239	2	47	9	N	43	146	1			22
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					44
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					44
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					44
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					44
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					79
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					79
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					79
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					79
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					79
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 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-					Y	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2 EXT		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					85
06	14B2 EXT		117	-0-	117	235	117	2			Y	-0-					85
07	14B2 EXT		116	-0-	116	351	116	2			Y	-0-					85
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	351					Y	NO RPT					85

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					29
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					29
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					29
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					29
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					38
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					38
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					38
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1131	2	59	9	N	54	30	1			62
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	809	2	6	9	N	5					67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					44
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					44
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					44
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					44
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					28
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					28
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	N	4					32
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	990	2	20	9	N	18					50
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	N	3					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 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	3503	X	2513	-0-	-990	-0-	2473	2	40	9	N	36					95
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2807	2	26	9	N	24	86	1			33
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3345	2	29	9	N	26					59
06	2400	X	539	-0-	-1861	-0-	533	2	6	9	N	5					64
07	2511	X	165	-0-	-2346	-0-	159	2	6	9	N	5					69
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					69

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					10
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					10
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					10
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					10
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					44
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					44
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					44
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					44
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					71
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					71
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					71
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					71
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					71
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 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	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2193	3	8	9	N	7					140
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2057	3	7	9	N	6					146
05	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	2014	3	19	9	N	17	65	1			98
06	2130	N	1960	-0-	-170	-0-	1943	3	17	9	N	15	1	8			112
07	2139	N	1948	-0-	-191	-0-	1870	3	78	9	N	71					183
08	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	1786	3			N	-0-					183

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2025

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					120
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					120
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1651	3	23	9	N	21	121	1			20
06	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	1666	3			N	-0-					20
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					20
08	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	3			N	-0-					20

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

RFE OPERATING, LLC 704776
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

03	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			Y	-0-					40
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2			Y	-0-					40
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-					40
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					40
07	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			Y	-0-					40
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	Y	2					42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1553	2	37	9	Y	34					131
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8	9	Y	7					138
05	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1396	2	1	9	Y	1	87	1			52
06	1530	N	1326	-0-	-204	-0-	1302	2	24	9	Y	22					74
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					74
08	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1324	2	4	9	Y	4					78

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 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	930	N	732	-0-	-198	-0-	713	2	19	9	Y	17					86
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	987	2	3	9	Y	3					89
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	711	2	1	9	Y	1	62	1			28
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	738	2	13	9	Y	12					40
07	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	2			Y	-0-					40
08	713	N	431	-0-	-282	-0-	429	2	2	9	Y	2					42

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					35
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					35
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					35
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					35

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					20
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	461	2	9	9	Y	8					28
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-	15	1			13
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	358	2	8	9	Y	7					20
07	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	2			Y	-0-					20
08	651	N	190	-0-	-461	-0-	190	2			Y	-0-					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	18	1	487	2	N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	22	1	571	2	N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	27	1	717	2	N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	30	1	774	2	N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 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-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

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

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	48	1	788	2	N	-0-					27
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	580	2	N	-0-					27
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	653	2	N	-0-					27
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	649	2	N	-0-					27
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	711	2	N	-0-					27
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	41	1	593	2	N	-0-					27

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					26
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					26
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					26
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					26
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					26
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					26

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2025

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 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	527	N	477	-0-	-50	-0-	67	1	410	2	N	-0-					25
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	73	1	436	2	N	-0-					25
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	68	1	426	2	N	-0-					25
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	83	1	500	2	N	-0-					25
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	77	1	504	2	N	-0-					25
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	82	1	505	2	N	-0-					25

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	52	1	314	2	N	-0-					26
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	43	1	257	2	N	-0-					26
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	49	1	309	2	N	-0-					26
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	46	1	276	2	N	-0-					26
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	52	1	335	2	N	-0-					26
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	52	1	317	2	N	-0-					26

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	176	1	1070	2	N	-0-					27
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	153	1	923	2	N	-0-					27
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	145	1	913	2	N	-0-					27
06	1200	N	978	-0-	-222	-0-	140	1	838	2	N	-0-					27
07	1116	N	971	-0-	-145	-0-	129	1	842	2	N	-0-					27
08	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	147	1	903	2	N	-0-					27

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	85	1	1402	2	N	-0-					26
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	94	1	1447	2	N	-0-					26
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	99	1	1431	2	N	-0-					26
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	95	1	1403	2	N	-0-					26
07	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	99	1	1406	2	N	1	1	8			26
							1	9									
08	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	98	1	1403	2	N	-0-					26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					25
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					25
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					25
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					25
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-					25
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					89
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-					89
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	N	-0-					89
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	N	-0-					89
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	2	N	-0-					89
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	2	N	-0-					89

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 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	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	71	1	1173	2	N	-0-					27
04	1110	N	961	-0-	-149	-0-	59	1	902	2	N	-0-					27
05	1364	N	834	-0-	-530	-0-	54	1	780	2	N	-0-					27
06	1200	N	997	-0-	-203	-0-	63	1	934	2	N	-0-					27
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	74	1	1048	2	N	-0-					27
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	68	1	967	2	N	-0-					27

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	75	1	1238	2	N	-0-					25
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	2	N	-0-					25
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	79	1	1141	2	N	-0-					25
06	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	76	1	1128	2	N	-0-					25
07	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	79	1	1118	2	N	-0-					25
08	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	73	1	1046	2	N	-0-					25

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 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	1178	N	890	-0-	-288	-0-	837	2	53	9	N	48					150
04	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	2			N	-0-					150
05	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					150
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1263	2	40	9	N	36	161	1			25
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	N	1	1	8			25
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					25

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	N	-0-					57
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	43	1	656	2	N	-0-					57
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	N	-0-					57
06	570	N	422	-0-	-148	-0-	27	1	395	2	N	-0-					57
07	713	N	369	-0-	-344	-0-	24	1	345	2	N	-0-					57
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	28	1	398	2	N	-0-					57

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2025

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					40
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					40
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					40
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					40
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					40
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					40

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 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	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	77	1	1275	2	N	-0-					27
04	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	83	1	1268	2	N	-0-					27
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	89	1	1282	2	N	-0-					27
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	89	1	1319	2	N	-0-					27
07	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	92	1	1299	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	92	1	1318	2	N	-0-					27

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 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	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					119
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					119
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					119
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					119
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					119
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					119

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					27
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-					27
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					27
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	N	-0-					27
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					27
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					27

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 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	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	486	1	6203	2	N	60					137
							66	9									
04	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	450	1	7094	2	N	-0-					137
05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	552	1	6841	2	N	51	166	1			22
							56	9									
06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	479	1	6123	2	N	1	1	8			22
							1	9									
07	7564	X	6539	-0-	-1025	-0-	524	1	6012	2	N	3	3	8			22
							3	9									
08	7564	X	6096	-0-	-1468	-0-	543	1	5489	2	N	58					80
							64	9									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10111	-0-	-274	-0-	1420	1	8639	2	Y	47					74
							52	9									
04	10050	X	9707	-0-	-343	-0-	1383	1	8324	2	Y	-0-					74
05	10385	X	9885	-0-	-500	-0-	1355	1	8530	2	Y	-0-					74
06	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	1405	1	8421	2	Y	76	1	8			149
							84	9									
07	10106	X	9804	-0-	-302	-0-	1305	1	8497	2	Y	2	2	8			149
							2	9									
08	10106	X	10104	-0-	-2	-0-	1410	1	8647	2	Y	43	167	1			25
							47	9									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 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	11687	X	10567	-0-	-1120	-0-	601	1	9914	2	Y	47					75
							52	9									
04	11310	X	10458	-0-	-852	-0-	640	1	9818	2	Y	-0-					75
05	11687	X	10423	-0-	-1264	-0-	676	1	9747	2	Y	-0-					75
06	11310	X	10266	-0-	-1044	-0-	645	1	9570	2	Y	46	1	8			120
							51	9									
07	10819	X	9875	-0-	-944	-0-	650	1	9223	2	Y	2	2	8			120
							2	9									
08	10819	X	10239	-0-	-580	-0-	670	1	9569	2	Y	-0-					120

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					17
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					17
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					17
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					17

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 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	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	428	2	34	9	Y	31	29	1			2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 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	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-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					2
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	835	2	18	9	Y	16	18	1			-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	500	2	17	9	Y	15	13	1			2
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					2
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					2

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

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

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 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-

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	450	2	39	9	Y	35	30	1			5

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 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	DLQ G-10		493	-0-	493	930	493	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		324	-0-	324	1254	324	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		785	-0-	785	2039	785	2			Y	-0-					-0-
06	2499	N	460	-0-	-2039	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	561	2	46	9	Y	42	39	1			3

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

03	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	933	-0-	-267	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
*07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
*08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1089	2	110	9	Y	100	74	1			26

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

03	DLQ G-10		195	-0-	195	337	195	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		137	-0-	137	474	137	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		187	-0-	187	661	187	2			Y	-0-					-0-
06	771	N	110	-0-	-661	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	68	2	11	9	Y	10	4	1			6

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					30
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					30

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					7
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					7
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					7
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					7
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					7
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					7

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 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	1054	N	941	-0-	-113	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 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	1147	N	1378	-0-	231	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
*07	1147	X	652	-0-	-495	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 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	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1265	2	25	9	N	23					68
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2322	2	22	9	N	20					88
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					88
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					88
*07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					88
*08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					88

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 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	341	N	555	-0-	214	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 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	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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12784	-0-	-1910	-0-	12574	2	210	9	N	191	181	1			10
04	13500	X	10658	-0-	-2842	-0-	10658	2			N	-0-					10
05	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	15257	2			N	-0-					10
06	13140	X	12943	-0-	-197	-0-	12943	2			N	-0-					10
07	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-					10
*08	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	13103	2	198	9	N	180	169	1			21

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	65	1	780	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	71	1	1101	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	12	1	1042	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	28	1	933	2	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	62	1	988	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	52	1	702	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	77	1	732	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	12	1	885	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	68	1	1175	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

03	62	N	38	-0-	-24	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	717	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	746	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	20	1	810	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	58	1	870	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

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	1582	N	1582	-0-		-0-	-0-	141	1	1430	2	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
04	1094	N	1094	-0-		-0-	-0-	43	1	1045	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
05	1891	N	1891	-0-		-0-	-0-	149	1	1729	2	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
06	1536	N	1536	-0-		-0-	-0-	32	1	1494	2	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
07	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	111	1	1474	2	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
08	2252	N	2252	-0-		-0-	-0-	111	1	2132	2	Y	8	8	1			-0-
								9	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

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	1782	N	1782	-0-		-0-	-0-	88	1	1681	2	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
04	1170	N	1077	-0-		-93	-0-	74	1	996	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
05	1442	N	1442	-0-		-0-	-0-	125	1	1306	2	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
06	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	23	1	1289	2	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
07	1350	N	1350	-0-		-0-	-0-	77	1	1263	2	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
08	1362	N	1362	-0-		-0-	-0-	86	1	1270	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

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	2065	N	2065	-0-		-0-	-0-	138	1	1905	2	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
04	1560	N	1426	-0-		-134	-0-	98	1	1316	2	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
05	2156	N	2156	-0-		-0-	-0-	166	1	1966	2	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
06	1913	N	1913	-0-		-0-	-0-	33	1	1862	2	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
07	2035	N	2035	-0-		-0-	-0-	97	1	1916	2	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
08	1978	N	1978	-0-		-0-	-0-	119	1	1846	2	Y	12	12	1			-0-
								13	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

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	3100	N	3207	-0-		107	107	174	1	3011	2	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
04	2975	N	2868	-0-		-107	-0-	130	1	2724	2	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
05	3100	N	3221	-0-		121	121	246	1	2951	2	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
06	3452	X	3331	-0-		-121	-0-	50	1	3261	2	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
07	3383	X	3383	-0-		-0-	-0-	169	1	3191	2	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
08	3354	X	3354	-0-		-0-	-0-	186	1	3154	2	Y	13	13	1			-0-
								14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPONTE OPERATING, INC. 810277
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 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	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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2025

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 08/07/2025

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 08/07/2025

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

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

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

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

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

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

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	14	14	1			-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2227	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	2172	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2036	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2069	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2024	2	13	9	Y	12	12	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

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	N	364	-0-		-101	-0-	9	1	304	2	Y	46	46	8			-0-
								51	9									
04	400	N	400	-0-		-0-	-0-	10	1	294	2	Y	87	87	8			-0-
								96	9									
05	360	N	360	-0-		-0-	-0-	10	1	330	2	Y	18	18	8			-0-
								20	9									
06	456	N	456	-0-		-0-	-0-	15	1	389	2	Y	47	47	8			-0-
								52	9									
07	413	N	413	-0-		-0-	-0-	10	1	374	2	Y	26	26	8			-0-
								29	9									
08	480	N	480	-0-		-0-	-0-	15	1	419	2	Y	42	42	8			-0-
								46	9									

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

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		1526	-0-		1526	4392	46	1	1480	2	Y	-0-					-0-
04	7594	X	3202	-0-		-4392	-0-	104	1	3098	2	Y	-0-					-0-
05	872	X	872	-0-		-0-	-0-	25	1	846	2	Y	1					1
								1	9									
06	2910	X	971	-0-		-1939	-0-	36	1	934	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	3317	X	760	-0-		-2557	-0-	20	1	739	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
08	1953	X	992	-0-		-961	-0-	35	1	956	2	Y	1					1
								1	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

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	2776	X	2776	-0-		-0-	-0-	66	1	2708	2	Y	2					18
								2	9									
04	3107	X	3107	-0-		-0-	-0-	66	1	3040	2	Y	1	12	1			7
								1	9									
05	2500	X	2500	-0-		-0-	-0-	60	1	2438	2	Y	2					9
								2	9									
06	1992	X	1992	-0-		-0-	-0-	52	1	1938	2	Y	2					11
								2	9									
07	1736	X	1617	-0-		-119	-0-	42	1	1573	2	Y	2					13
								2	9									
08	1736	X	1715	-0-		-21	-0-	46	1	1668	2	Y	1					14
								1	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

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-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

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	1984	N	1724	-0-		-260	-0-	1714	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	1879	N	1879	-0-		-0-	-0-	1871	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	1853	N	1853	-0-		-0-	-0-	1840	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	1778	N	1778	-0-		-0-	-0-	1768	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
07	1953	N	1847	-0-		-106	-0-	1836	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	1860	N	1821	-0-		-39	-0-	1820	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	589	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	660	N	281	-0-	-379	-0-	279	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	671	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	274	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 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	899	N	868	-0-	-31	-0-	859	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	992	N	693	-0-	-299	-0-	685	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	763	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	801	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 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	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1194	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1145	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1295	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1171	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1044	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1150	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 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	4433	X	2361	-0-	-2072	-0-	56	1	2303	2	Y	2					20
							2	9									
04	4290	X	2917	-0-	-1373	-0-	62	1	2854	2	Y	1	13	1			8
							1	9									
05	4433	X	2741	-0-	-1692	-0-	66	1	2673	2	Y	2					10
							2	9									
06	3450	X	2767	-0-	-683	-0-	72	1	2691	2	Y	4					14
							4	9									
07	3007	X	2458	-0-	-549	-0-	64	1	2391	2	Y	3					17
							3	9									
08	3007	X	1914	-0-	-1093	-0-	51	1	1862	2	Y	1					18
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 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	14B2 EXT		780	-0-	780	2643	19	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	957	-0-	-2643	-0-	20	1	937	2	Y	-0-					-0-
05	881	X	881	-0-	-0-	-0-	21	1	859	2	Y	1					1
							1	9									
06	990	X	703	-0-	-287	-0-	18	1	684	2	Y	1					2
							1	9									
07	1023	X	630	-0-	-393	-0-	16	1	613	2	Y	1					3
							1	9									
08	992	X	550	-0-	-442	-0-	15	1	535	2	Y	-0-					3

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 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	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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	-0-	-162	-0-	24	2			Y	-0-					97
04	1650	N	51	-0-	-1599	-0-	47	2	4	9	Y	4	2	8			99
05	1705	N	14	-0-	-1691	-0-	14	2			Y	-0-					99
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	318	2	Y	8					107
							9	9									
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					107
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					107

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 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	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 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	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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 10308 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	21001 2		189 9		N	172	172 1				-0-
04	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	19959 2		121 9		N	110	110 1				-0-
05	21012	X	21012	-0-	-0-	-0-	20804 2		208 9		N	189	189 1				-0-
06	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	19774 2		153 9		N	139	139 1				-0-
07	20245	X	20245	-0-	-0-	-0-	20114 2		131 9		N	119	119 1				-0-
08	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	19412 2		15 9		N	14	14 1				-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 10509 - 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	18259	X	13357	-0-	-4902	-0-	318 1 10 9		13029 2		Y	9	1 8				49
04	17250	X	13734	-0-	-3516	-0-	294 1 10 9		13430 2		Y	9	31 1		6 8		21
05	17081	X	16168	-0-	-913	-0-	389 1 11 9		15768 2		Y	10	3 8				28
06	16530	X	16002	-0-	-528	-0-	418 1 18 9		15566 2		Y	16	4 8				40
07	15872	X	11813	-0-	-4059	-0-	309 1 15 9		11489 2		Y	14	6 8				48
08	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	485 1 4 9		17586 2		Y	4					52

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 10372 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5254	-0-	-543	-0-	125 1 7 9		5122 2		Y	6					32
04	5490	X	4468	-0-	-1022	-0-	96 1 2 9		4370 2		Y	2	21 1				13
05	5549	X	5539	-0-	-10	-0-	133 1 6 9		5400 2		Y	5					18
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	154 1 10 9		5742 2		Y	9					27
07	5456	X	5159	-0-	-297	-0-	135 1 8 9		5016 2		Y	7					34
08	5549	X	5300	-0-	-249	-0-	142 1 2 9		5156 2		Y	2					36

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18848	X	14071	-0-	-4777	-0-	334	1	13713	2	Y	22					135
							24	9									
04	18090	X	14110	-0-	-3980	-0-	302	1	13801	2	Y	6	86	1			55
							7	9									
05	18228	X	14015	-0-	-4213	-0-	337	1	13660	2	Y	16					71
							18	9									
06	17160	X	15014	-0-	-2146	-0-	392	1	14587	2	Y	32					103
							35	9									
07	20279	X	20279	-0-	-0-	-0-	530	1	19707	2	Y	38					141
							42	9									
08	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	552	1	20025	2	Y	12					153
							13	9									

WALKABOUT OPERATING, LLC 892006
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 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	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11821	2	51	9	Y	46					336
04	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9878	2	25	9	Y	23					359
05	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12422	2	9	9	Y	8					367
06	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	12520	2	41	9	Y	37					404
07	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11848	2	47	9	Y	43					447
08	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			Y	-0-					447

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 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	3100	N	3436	-0-	336	336	3436	2			Y	-0-					42
04	2137	N	1801	-0-	-336	-0-	1801	2			Y	-0-					42
05	3100	N	3432	-0-	332	332	3432	2			Y	-0-					42
06	3501	X	3169	-0-	-332	-0-	3169	2			Y	-0-					42
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					42
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					42

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3899	-0-	799	844	3899	2			Y	-0-					23
04	3000	N	2670	-0-	-330	514	2670	2			Y	-0-					23
05	3100	N	2897	-0-	-203	311	2897	2			Y	-0-					23
06	3484	X	3173	-0-	-311	-0-	3173	2			Y	-0-					23
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					23
08	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					23

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 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	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					47
04	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					47
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					47
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					47
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					47
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					47

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WALKABOUT OPERATING, LLC //CONT.// 892006
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3158	2	8	9	N	7					174
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3476	2	88	9	N	80					254
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4768	2	2	9	N	2					256
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4724	2	19	9	N	17					273
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4581	2	11	9	N	10					283
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3829	2	98	9	N	89					372

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	905	2	10	9	N	9					190
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1113	2	26	9	N	24	146	1			68
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	N	1					69
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	877	2	13	9	N	12					81
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1105	2	15	9	N	14					95
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	737	2	9	9	N	8					103

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

CRATON OPERATING LLC 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 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	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-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 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	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

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

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

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	287	1	2356	2	N	23	71	1			42
							25	9									
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	287	1	2368	2	N	-0-					42
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	287	1	1643	2	N	5					47
							6	9									
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	287	1	1728	2	N	10					57
							11	9									
*07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	287	1	1716	2	N	10					67
							11	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	655	-0-	655	655	7	1	648	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	132	-0-	132	787	4	1	122	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	14B2	EXT	105	-0-	105	892	103	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

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-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 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	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-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 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	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-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 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	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-

JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC //CONT.// 101691
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 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	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-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 6138

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 286163 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 6833

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2025

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

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

CRATON OPERATING LLC 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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-

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

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

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

03	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2	N	-0-			31
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-			31
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	N	-0-			31
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-			31
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1953	2 6 9	N	5			36
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2	N	-0-			36

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

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

BROWN WELL #: 2D RRCID -> 289773 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 6580 - 6594

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	H15	VIOL	-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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 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	1488	N	63	-0-	-1425	-0-	63	2			Y	-0-					58
04	1440	N	138	-0-	-1302	-0-	138	2			Y	-0-					58
05	992	N	146	-0-	-846	-0-	146	2			Y	-0-					58
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					58
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					58
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					58

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 12/22/2016

RFE OPERATING, LLC 704776
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 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	6	N	-0-	-0-	-6	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 08/18/2025

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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-

BOGGY CREEK 10153 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
BARBEE, R.L. OPERATING, INC. 049145
GLUCKSMAN WELL #: 1 RRCID -> 290850 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3410 - 3481

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF. 12527 - 12572

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	300	N	5	-0-	-295	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					70
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					70
05	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					70

BRACHFIELD (RODESSA) //CONT.// 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

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

CR2 ENERGY LLC 101608
BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		561	-0-	561	561	26	1	535	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1047	-0-	1047	1608	64	1	981	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	14B2 EXT		1077	-0-	1077	2685	1020	2	57	9	Y	52	21	1			31
07	14B2 EXT		817	-0-	817	3502	817	2			Y	-0-					31
*08	3100	N	880	-0-	-2220	1282	880	2			Y	-0-					31

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	262	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	8	1	159	2	Y	27	44	1			15
							30	9									
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					15
06	300	N	143	-0-	-157	-0-	10	1	130	2	Y	3					18
							3	9									
07	217	N	86	-0-	-131	-0-	9	1	75	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	188	2	Y	10	5	1			23
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13 1 1 9		96	2	Y	-0-	7	1			3
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5 1		100	2	Y	-0-					3
05	403	N	104	-0-	-299	-0-	7 1		97	2	Y	-0-					3
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9		143	2	Y	1					4
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	10 1 8 9		99	2	Y	7	6	8			5
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15 1 43 9		76	2	Y	39	8	1			36

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	52 1 1 9		380	2	Y	1	1	8			20
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22 1 43 9		459	2	Y	39	27	1			32
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37 1 2 9		505	2	Y	2	2	8			32
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	32 1		463	2	Y	-0-					32
07	496	N	350	-0-	-146	-0-	32 1 2 9		316	2	Y	2	2	8			32
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	75 1		787	2	Y	-0-					32

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	43 1 2 9		1014	2	Y	2	13	1	2	8	20
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	32 1 1 9		650	2	Y	1	1	8			20
05	1209	N	354	-0-	-855	-0-	22 1 1 9		331	2	Y	1	1	8			20
06	1020	N	437	-0-	-583	-0-	405 2		32	9	Y	29	32	1			17
07	713	N	86	-0-	-627	-0-	86 2				Y	-0-					17
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420 2				Y	-0-					17

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	3	3	1	1	8	-0-
							3	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	223	2	30	9	Y	27	11	1			16
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			Y	-0-					16
*08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					16

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	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-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 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	341	N	151	-0-	-190	-0-	6	1	145	2	Y	-0-	2	1			6
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					6
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					6
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	186	2	11	9	Y	10	10	1			6
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					6
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					6

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		155	-0-	155	256	14	1	105	2	Y	33	29	1			4
							36	9									
04	T. A.		45	-0-	45	301	2	1	43	2	Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-					4
06	502	X	201	-0-	-301	-0-	11	1	118	2	Y	65	39	1			30
							72	9									
07	44	X	44	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	Y	2	1	8			31
							2	9									
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					31

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					9
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	28	17	1			20
							31	9									
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					20
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	2	Y	-0-					20
07	341	N	51	-0-	-290	-0-	7	1	41	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	105	1	769	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	810	N	717	-0-	-93	-0-	32	1	684	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	51	1	697	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	840	N	503	-0-	-337	-0-	36	1	449	2	Y	16					16
							18	9									
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	94	1	763	2	Y	4	3	8			17
							4	9									
*08	744	N	663	-0-	-81	-0-	69	1	594	2	Y	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 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	1202	N	725	-0-	-477	-0-	86	1	637	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	33	1	700	2	Y	243	165	1	1	8	96
							267	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	61	1	846	2	Y	2	2	8			96
							2	9									
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	87	1	914	2	Y	1					97
							1	9									
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	121	1	990	2	Y	-0-					97
*08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	106	1	797	2	Y	1	33	1			65
							1	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	23	1	533	2	Y	1	7	1	1	8	7
							1	9									
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					7
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					7
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	199	2	13	9	Y	12	12	1			7
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					7
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					7

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	446	2	Y	1	6	1	1	8	5
							1	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					5
05	620	N	291	-0-	-329	-0-	18	1	272	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
06	450	N	151	-0-	-299	-0-	148	2	3	9	Y	3	6	1			2
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			Y	-0-					2
*08	279	N	36	-0-	-243	-0-	36	2			Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 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	713	N	305	-0-	-408	-0-	36	1	268	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
04	630	N	278	-0-	-352	-0-	12	1	247	2	Y	17	15	1			18
							19	9									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	45	1	612	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	603	2	Y	10					28
							11	9									
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	64	1	496	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	73	1	586	2	Y	-0-					28

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1178	-0-	-0-	-0-	141	1	1034	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	59	1	1248	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	74	1	1018	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	64	1	1091	2	Y	11					11
							12	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	107	1	1069	2	Y	5	4	8			12
							6	9									
*08	1364	X	1232	-0-	-132	-0-	119	1	1113	2	Y	-0-					12

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 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-					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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 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	961	N	907	-0-	-54	-0-	99	1	730	2	Y	71	52	1	2	8	18
							78	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	896	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	54	1	749	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
06	870	N	781	-0-	-89	-0-	57	1	722	2	Y	2					20
							2	9									
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	108	1	929	2	Y	-0-					20
*08	806	N	786	-0-	-20	-0-	76	1	691	2	Y	17	20	1			17
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 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	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	323	1	1419	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	245	1	1390	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	137	1	944	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1470	N	1064	-0-	-406	-0-	93	1	968	2	N	3					3
							3	9									
07	1519	N	1176	-0-	-343	-0-	120	1	1055	2	N	1	1	8			3
							1	9									
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	120	1	1090	2	N	2	2	8			3
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21	-0-	-134	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					23
04	150	N	34	-0-	-116	-0-	1	1	31	2	Y	2	23	1			2
							2	9									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					2
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	5					7
							6	9									
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					7
*08	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	2	18	9	Y	16	1	1			22

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	20	1	32	2	N	12					12
							13	9									
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	27	1	16	2	N	2					14
							2	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	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	-0-	-0-	-31	-0-					N	6					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 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	475	X	475	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	528	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	298	2	28	9	Y	25					25
07	310	N	195	-0-	-115	-0-	8	1	186	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
*08	341	N	328	-0-	-13	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					25

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	62	1	455	2	Y	43	33	1	1	8	9
							47	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	-0-					9
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	439	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	418	2	Y	4					13
							4	9									
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	87	1	716	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
*08	465	N	427	-0-	-38	-0-	37	1	312	2	Y	71	18	1			66
							78	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	40	1	954	2	Y	5	12	1	2	8	-0-
							6	9									
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	66	1	1019	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1050	2	14	9	Y	13	5	1			8
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					8
*08	775	N	500	-0-	-275	-0-	500	2			Y	-0-					8

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 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	93	N	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					19
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	Y	2	19	1			2
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					2
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	1					3
							1	9									
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	4	1	1			6
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

03	155	N	140	-0-	-15	-0-	17	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	20	1	155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	132	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	151	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

*09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1299	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1323	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
*12	1581	N	1154	-0-	-427	-0-	50	1	1102	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	129	1	1221	2	Y	-0-					-0-
*02	1428	X	816	-0-	-612	-0-	61	1	753	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	1364	X	1120	-0-	-244	-0-	134	1	983	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*04	1320	X	1286	-0-	-34	-0-	58	1	1227	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1364	X	1283	-0-	-81	-0-	87	1	1193	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*06	1320	X	1162	-0-	-158	-0-	86	1	1076	2	Y	-0-					-0-
*07	1333	X	1180	-0-	-153	-0-	119	1	1061	2	Y	-0-					-0-
*08	1333	X	1205	-0-	-128	-0-	135	1	1070	2	Y	-0-					53

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

03	T. A.		116	-0-	116	172	13	1	95	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	276	X	104	-0-	-172	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	445	2	Y	2					2
							2	9									
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					2
*08	310	N	125	-0-	-185	-0-	9	1	88	2	Y	25	3	1			24
							28	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 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	186	N	101	-0-	-85	-0-	7	1	93	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					8
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	6	1	94	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	143	1	1050	2	N	3	3	8			33
							3	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1022	2	N	1	1	8			33
							1	9									
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	85	1	1166	2	N	82	79	1	3	8	33
							90	9									
06	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	79	1	967	2	N	-0-					33
*07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	185	1	1449	2	N	-0-					33
*08	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	140	1	1098	2	N	-0-					33

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 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	403	N	317	-0-	-86	-0-	13	1	303	2	Y	1	4	1	1	8	11
							1	9									
04	510	N	83	-0-	-427	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					11
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	Y	3	3	8			11
							3	9									
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	243	2	13	9	Y	12	16	1			7
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					7
*08	651	N	265	-0-	-386	-0-	265	2			Y	-0-					7

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1641	-0-	-0-	-0-	281	1	1304	2	N	51					73
							56	9									
04	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	199	1	904	2	N	5	56	1			22
							6	9									
05	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	162	1	1369	2	N	119	59	1			82
							131	9									
06	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1169	2	6	9	N	5	5	8			82
*07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	468	1	440	2	N	11	57	1	3	8	33
							12	9									
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	466	1	490	2	N	10	10	8			33
							11	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
04	157	X	-0-	-0-	-157	-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 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-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		66	-0-	66	66	2	1	34	2	Y	27	8	1			19
							30	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

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	11	11	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	260	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	14	1	170	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			2
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			2

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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.		-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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 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	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

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 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	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 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	155	X	30	-0-	-125	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					48
04	60	X	30	-0-	-30	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					48
05	62	X	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					48
06	60	X	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					48
07	62	X	49	-0-	-13	-0-	40	1	9	2	Y	-0-					48
*08	31	N	30	-0-	-1	-0-	10	1	20	2	Y	-0-					48

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 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-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	1	8			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 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	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	19	18	1	1	8	-0-
							21	9									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	25	2	44	9	Y	40	40	8			-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	26	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	26	7	1	3	8	16
							29	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 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-					-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	36	19	1			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			17
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	46	1	342	2	Y	14	25	1	1	8	9
							15	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					9
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	Y	-0-					9
06	390	N	233	-0-	-157	-0-	17	1	215	2	Y	1					10
							1	9									
07	558	N	139	-0-	-419	-0-	17	1	121	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
*08	558	X	123	-0-	-435	-0-	12	1	91	2	Y	18	11	1			17
							20	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 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	3348	X	2800	-0-	-548	-0-	333	1	2455	2	Y	11	6	8			8
							12	9									
04	3240	X	3001	-0-	-239	-0-	136	1	2862	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
05	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	188	1	2592	2	Y	7	7	8			8
							8	9									
06	2700	X	2377	-0-	-323	-0-	206	1	2167	2	Y	4					12
							4	9									
07	3100	X	2647	-0-	-453	-0-	294	1	2342	2	Y	10	9	8			13
							11	9									
*08	3100	X	2462	-0-	-638	-0-	275	1	2175	2	Y	11	19	1			5
							12	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 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	310	N	285	-0-	-25	-0-	31	1	229	2	Y	23	16	1	1	8	6
							25	9									
04	450	N	24	-0-	-426	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					6
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	Y	4	4	8			6
							4	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	Y	2					8
							2	9									
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	174	2	Y	7	7	8			8
							8	9									
*08	589	N	426	-0-	-163	-0-	38	1	351	2	Y	34	10	1			32
							37	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	137	-0-	-163	-0-	133	2	4	9	Y	4	1	8			3
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	8	6	8			5

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	372	X	83	-0-	-289	-0-	4	1	76	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 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	434	X	369	-0-	-65	-0-	36	1	264	2	Y	63	72	1	1	8	8
							69	9									
04	420	X	280	-0-	-140	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					8
05	682	X	222	-0-	-460	-0-	15	1	206	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
06	660	X	233	-0-	-427	-0-	7	1	153	2	Y	66	43	1			31
							73	9									
07	682	X	127	-0-	-555	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					31
*08	372	X	62	-0-	-310	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					31

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 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	372	N	111	-0-	-261	-0-	8	1	102	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	11	1	190	2	Y	4	4	8			8
							4	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					8
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8
*08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					8

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

03	1271	X	647	-0-	-624	-0-	39	1	524	2	Y	76	76	1			17
							84	9									
04	1230	X	609	-0-	-621	-0-	44	1	563	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
05	1240	X	613	-0-	-627	-0-	35	1	574	2	Y	4	4	8			17
							4	9									
06	1200	X	534	-0-	-666	-0-	530	2	4	9	Y	4	4	8			17
07	1085	X	30	-0-	-1055	-0-	1	1	25	2	Y	4	4	8			17
							4	9									
*08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	6	6	8			17

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	49	1	658	2	Y	-0-					1
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	4	4	8			1
							4	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	358	2	9	9	Y	8	8	8			1
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	41	41	8			1
							45	9									
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	39	1	724	2	Y	87	80	8			8
							96	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 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
*09	240	X	31	-0-	-209	-0-	31	2			Y	-0-					17
*10	248	X	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					17
*11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	Y	2	2	8			17
*12	572	X	572	-0-	-0-	-0-	19	1	420	2	Y	121	137	1	1	8	-0-
							133	9									
*01	381	X	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	2	Y	-0-					-0-
*02	308	X	223	-0-	-85	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
*03	465	X	324	-0-	-141	-0-	39	1	285	2	Y	-0-					-0-
*04	540	X	197	-0-	-343	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
*05	558	X	125	-0-	-433	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
*06	360	X	181	-0-	-179	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
*07	310	X	134	-0-	-176	-0-	17	1	117	2	Y	-0-					-0-
*08	310	X	74	-0-	-236	-0-	16	1	58	2	Y	-0-					23

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1407	-0-	-577	-0-	168	1	1236	2	Y	3	3	8			17
							3	9									
04	420	X	273	-0-	-147	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					17
05	651	X	37	-0-	-614	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					17
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					17
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					17
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 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	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3448	2	77	9	Y	70	2	8			81
04	2370	N	2264	-0-	-106	-0-	143	1	2101	2	Y	18	96	1			3
							20	9									
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	549	1	1916	2	Y	59	45	1	6	8	11
							65	9									
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	402	1	3577	2	Y	106	97	1			20
							117	9									
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	369	1	3387	2	Y	8	8	8			20
							9	9									
*08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	274	1	2450	2	Y	242	159	1	11	8	92
							266	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

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-	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

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	202	1	1486	2	Y	8	4	8			8
							9	9									
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	75	1	1587	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	129	1	1780	2	Y	4	4	8			8
							4	9									
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	156	1	1699	2	Y	7					15
							8	9									
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	255	1	2007	2	Y	7	5	8			17
							8	9									
*08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	240	1	1883	2	Y	39	41	1			15
							43	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

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

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

03	2108	N	1031	-0-	-1077	-0-	122	1	902	2	Y	6	2	8			4
							7	9									
04	1860	N	707	-0-	-1153	-0-	32	1	674	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	131	1	1796	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	133	1	1484	2	Y	12					16
							13	9									
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	193	1	1496	2	Y	9	8	8			17
							10	9									
*08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	215	1	1635	2	Y	60	54	1			23
							66	9									

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

03	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	111	1	1490	2	Y	-0-					40
04	1800	N	1300	-0-	-500	-0-	87	1	1126	2	Y	79	74	1	5	8	40
							87	9									
05	2077	N	1635	-0-	-442	-0-	93	1	1531	2	Y	10	10	8			40
							11	9									
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1847	2	19	9	Y	17	17	8			40
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	82	1	1620	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
*08	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	65	1	1172	2	Y	138	59	1	1	8	118
							152	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 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	T. A.		1714	-0-	1714	1714	204	1	1506	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	T. A.		61	-0-	61	1775	2	1	51	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
05	T. A.		770	-0-	770	2545	52	1	716	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
06	T. A.		381	-0-	381	2926	29	1	350	2	Y	2					6
							2	9									
07	2946	X	20	-0-	-2926	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					6
*08	775	N	327	-0-	-448	-0-	47	1	280	2	Y	-0-					6

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

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

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	2	8			12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	33	31	8			14

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	19	1	86	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	7	5	1			2
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					2

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	Y	4	4	8			30
							4	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	Y	4	4	8			30
							4	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	498	2	79	9	Y	72	2	8			100
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	425	2	Y	4	4	8			100
							4	9									
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	Y	7	7	8			100
							8	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

03	682	N	458	-0-	-224	-0-	52	1	402	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	420	N	311	-0-	-109	-0-	29	1	282	2	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	68	1	487	2	N	8	5	1	1	8	2
							9	9									
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	35	1	387	2	N	-0-					2
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	51	1	479	2	N	-0-	1	1			1
08	558	N	209	-0-	-349	-0-	23	1	186	2	N	-0-	1	1			-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

03	155	N	151	-0-	-4	-0-	10	1	140	2	Y	1	1	8			90
							1	9									
04	330	N	100	-0-	-230	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					90
05	248	N	101	-0-	-147	-0-	6	1	94	2	Y	1	1	8			90
							1	9									
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	93	2	41	9	Y	37	17	8			110
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	8	42	1	3	8	73
							9	9									
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	432	171	1	89	8	245
							475	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		87	-0-	87	87	8	1	79	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 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	628	X	628	-0-	-0-	-0-	116	1	511	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	135	1	920	2	N	8	1	8			7
							9	9									
07	386	X	386	-0-	-0-	-0-	36	1	350	2	N	-0-					7
08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	59	1	520	2	N	-0-					7

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	73	1	602	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	2	N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	39	1	430	2	N	33					33
							36	9									
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	346	2	N	1	1	8			33
							1	9									
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	21	2	N	2	2	8			33
							2	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	268	1	1119	2	N	51	34	1	10	8	12
							56	9									
04	930	N	547	-0-	-383	-0-	123	1	422	2	N	2	2	8			12
							2	9									
05	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	103	1	1020	2	N	12	12	8			12
							13	9									
06	1290	N	414	-0-	-876	-0-	386	2	28	9	N	25	21	1			16
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	978	2	N	1	1	8			16
							1	9									
08	1147	N	430	-0-	-717	-0-	52	1	364	2	N	13	13	8			16
							14	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	113	1	872	2	N	10	9	1	1	8	-0-
							11	9									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	54	1	527	2	N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	73	1	526	2	N	8	5	1	1	8	2
							9	9									
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	77	1	626	2	N	-0-					2
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	96	1	910	2	N	3	4	1			1
							3	9									
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	133	1	1213	2	N	-0-	1	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1038	-0-	-543	-0-	111	1	926	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
04	1440	N	741	-0-	-699	-0-	47	1	694	2	Y	-0-					11
05	961	N	861	-0-	-100	-0-	97	1	762	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
06	990	N	727	-0-	-263	-0-	62	1	652	2	Y	12	15	1			8
							13	9									
07	775	N	614	-0-	-161	-0-	58	1	549	2	Y	6	2	8			12
							7	9									
*08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	153	1	1402	2	Y	15	3	8			24
							17	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 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	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	27	2	N	6	3	1	2	8	1
							7	9									
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	21	2	N	4	2	1	2	8	1
							4	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	159	1	1229	2	N	14	13	1	1	8	-0-
							15	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	154	1	1484	2	N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	198	1	1414	2	N	20	13	1	3	8	4
							22	9									
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	181	1	1326	2	N	-0-					4
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	146	1	1381	2	N	3	5	1	1	8	1
							3	9									
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	152	1	1390	2	N	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	54	1	416	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	61	1	592	2	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	21	1	267	2	N	3					3
							3	9									
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	32	25	1	1	8	9
08	248	N	24	-0-	-224	-0-	1	1	9	2	N	13	14	1	2	8	6
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2497	-0-	-262	-0-	283 26	1 9	2188	2	N	24	23	1	1	8	-0-
04	2820	N	2141	-0-	-679	-0-	201	1	1940	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	245 26	1 9	1748	2	N	24	16	1	3	8	5
06	2430	N	1866	-0-	-564	-0-	145 2	1 9	1719	2	N	2					7
07	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	195 22	1 9	1782	2	N	20	20	1	1	8	6
08	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	185 9	1 9	1693	2	N	8	9	1	1	8	4

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 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	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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 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	3379	X	3331	-0-	-48	-0-	377 37	1 9	2917	2	N	34	31	1	3	8	-0-
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	279	1	2698	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	369 41	1 9	2641	2	N	37	24	1	5	8	8
06	3210	X	2512	-0-	-698	-0-	218 3	1 9	2291	2	N	3					11
07	3317	X	2714	-0-	-603	-0-	254 33	1 9	2427	2	N	30	32	1			9
08	3317	X	2411	-0-	-906	-0-	234 11	1 9	2166	2	N	10	13	1			6

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 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	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	156	1	1291	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
04	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	93	1	1367	2	Y	-0-					6
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	156	1	1228	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
06	1410	N	1069	-0-	-341	-0-	87	1	954	2	Y	25	14	1			17
							28	9									
07	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	109	1	1032	2	Y	10	1	8			26
							11	9									
*08	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	105	1	981	2	Y	26	1	8			51
							29	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
04	59	X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					30
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					30
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					30
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	41	46	1	25	8	-0-
							45	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	14	8			102

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

03	3441	X	3041	-0-	-400	-0-	1160	1	1861	2	Y	18	12	1	3	8	3
							20	9									
04	3180	X	2947	-0-	-233	-0-	792	1	2155	2	Y	-0-					3
05	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	942	1	2042	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
06	2940	X	2174	-0-	-766	-0-	219	1	1948	2	Y	6	1	8			8
							7	9									
07	3038	X	2307	-0-	-731	-0-	223	1	2063	2	Y	19	1	8			26
							21	9									
*08	3038	X	2177	-0-	-861	-0-	218	1	1957	2	Y	2	1	8			27
							2	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	934	X	934	-0-	-0-	-0-	140	1	794	2	N	-0-					-0-
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	33	1	227	2	N	-0-					-0-
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
07	94	X	94	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	1					1
							1	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

03	124	X	62	-0-	-62	-0-	7	1	55	2	Y	-0-	4	1			2
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	3					5
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	10	10	8			5
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	10	1			56

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

03	558	N	528	-0-	-30	-0-	63	1	464	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	374	-0-	-184	-0-	25	1	348	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	510	N	445	-0-	-65	-0-	32	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	407	-0-	-58	-0-	46	1	350	2	Y	10	2	8			8
							11	9									
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	54	1	372	2	Y	251					259
							276	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	61	41	1			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	8			20
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	8			20

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	114	1	476	2	N	12	15	1	4	8	5
							13	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	218	1	752	2	N	4	4	8			5
							4	9									
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	82	1	816	2	N	8	8	8			5
							9	9									
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					5
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	501	2	6	9	N	5	5	8			5
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	498	2	11	9	N	10	10	8			5

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
*08	14B2 EXT		289	-0-	289	289	26	1	263	2	Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

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

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	268	1	2073	2	N	24	22	1	2	8	-0-
							26	9									
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	198	1	1915	2	N	-0-					-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	258	1	1845	2	N	26	17	1	4	8	5
							29	9									
06	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	195	1	1541	2	N	-0-					5
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	190	1	1879	2	N	24	7	1	21	8	1
							26	9									
08	1891	N	1686	-0-	-205	-0-	163	1	1494	2	N	26	1	1	25	8	1
							29	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

03	558	N	332	-0-	-226	-0-	36	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	33	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	362	2	Y	115					115
							127	9									
07	527	N	427	-0-	-100	-0-	41	1	386	2	Y	-0-					115
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	296	2	Y	-0-					115

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 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	248	N	228	-0-	-20	-0-	222	2	6	9	Y	5					5
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	12	1	131	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	Y	5					5
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	62	1	216	2	Y	7	7	1	1	8	4
							8	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	2	6	1			-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					-0-
*08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	25	22	1			3
							28	9									
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	N	-0-					3
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-					3
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	41	2	N	49					52
							54	9									
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-	39	1			13
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					13

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 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		4521	-0-	4521	7610	181	1	4272	2	Y	62	53	1	10	8	10
							68	9									
04	14B2 EXT		4586	-0-	4586	12196	214	1	4368	2	Y	4	4	8			10
							4	9									
05	14B2 EXT		4994	-0-	4994	17190	305	1	4677	2	Y	11	11	8			10
							12	9									
06	21169	X	3979	-0-	-17190	-0-	3979	2			Y	-0-	10	1			-0-
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
*08	4960	X	2954	-0-	-2006	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 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
*09	2310	N	61	-0-	-2249	-0-	20	1	41	2	Y	-0-					-0-
*10	961	N	1	-0-	-960	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*11	1560	N	842	-0-	-718	-0-	103	1	738	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	248	1	1879	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	298	1	2247	2	Y	-0-					-0-
*02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	44	1	1281	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	229	1	1898	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	159	1	2341	2	Y	-0-					-0-
*05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	284	1	2237	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	216	1	2138	2	Y	-0-					-0-
*07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	227	1	2089	2	Y	-0-					-0-
*08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	248	1	2229	2	Y	-0-					30

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	163	1	755	2	N	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	297	1	1349	2	N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	104	1	876	2	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	78	1	372	2	N	12					12
							13	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					14

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 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	1674	N	1406	-0-	-268	-0-	258	1	1145	2	Y	3	24	1	1	8	3
							3	9									
04	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	161	1	1131	2	Y	-0-					3
05	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1571	2	2	9	Y	2	2	8			3
06	1350	N	879	-0-	-471	-0-	82	1	789	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	1333	N	887	-0-	-446	-0-	87	1	798	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
*08	1581	N	1205	-0-	-376	-0-	121	1	1081	2	Y	3	3	8			2
							3	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 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	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	562	1	2494	2	Y	4	52	1	3	8	9
							4	9									
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	286	1	2006	2	Y	-0-					9
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2	2	8			9
06	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	123	1	1068	2	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
07	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	125	1	1182	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*08	1116	X	854	-0-	-262	-0-	86	1	764	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 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	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	521	1	2285	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	280	1	1590	2	N	-0-					-0-
05	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	250	1	1719	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	194	1	1756	2	N	7	1	8			6
							8	9									
07	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	156	1	1418	2	N	-0-					6
08	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	156	1	1394	2	N	1	1	8			6
							1	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
05	201	X	-0-	-0-	-201	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	177	2	N	18	41	1			15
							20	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					15
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					15
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	50					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
*08	14B2 EXT		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-	1	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-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-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 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	775	X	183	-0-	-592	-0-	20 1 28 9		163	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	74	-0-	-526	-0-	5 1 11 9		69	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	37	-0-	-583	-0-	4 1 29 9		33	2	Y	-0-					-0-
06	600	X	327	-0-	-273	-0-	23 1 28 9		276	2	Y	25	8	1			17
07	306	X	306	-0-	-0-	-0-	26 1 11 9		269	2	Y	10	1	8			26
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	59 1 29 9		518	2	Y	26	1	8			51

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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				Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22 1 17 9		319	2	Y	15	15	1			-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	116 1 14 9		405	2	Y	13	12	1	1	8	-0-
06	660	N	485	-0-	-175	-0-	39 1 21 9		425	2	Y	19	19	1			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*08	527	N	164	-0-	-363	-0-	16 1		148	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 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
*09	540	N	294	-0-	-246	-0-	294	2			Y	-0-					10
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	Y	1	1	8			10
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	Y	2	2	8			10
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
*01	527	N	208	-0-	-319	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					10
*02	476	X	251	-0-	-225	-0-	19	1	231	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
*03	527	X	116	-0-	-411	-0-	14	1	102	2	Y	-0-					10
*04	360	X	285	-0-	-75	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					10
*05	341	X	237	-0-	-104	-0-	16	1	219	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
*06	270	X	252	-0-	-18	-0-	22	1	230	2	Y	-0-					10
*07	310	X	262	-0-	-48	-0-	29	1	233	2	Y	-0-					10
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	316	2	Y	-0-					12

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	38	17	1			21
							42	9									
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					21
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	Y	-0-					21
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	8			21
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					21

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	88	1	309	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	2	Y	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	2	Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	59	1	262	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	360	N	175	-0-	-185	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	7	5	1			2
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 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	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	7	5	1			2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 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	496	X	338	-0-	-158	-0-	331	2	7	9	Y	6					6
04	570	X	531	-0-	-39	-0-	33	1	480	2	Y	16	22	1			-0-
							18	9									
05	589	X	272	-0-	-317	-0-	59	1	206	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	570	X	393	-0-	-177	-0-	34	1	357	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	558	X	467	-0-	-91	-0-	46	1	421	2	Y	-0-					-0-
*08	558	X	442	-0-	-116	-0-	43	1	399	2	Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	2	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

03	2759	X	1774	-0-	-985	-0-	191	1	1582	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
04	2280	X	1849	-0-	-431	-0-	118	1	1731	2	Y	-0-					10
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	229	1	1801	2	Y	3	3	8			10
							3	9									
06	1710	N	1380	-0-	-330	-0-	112	1	1255	2	Y	12	14	1			8
							13	9									
07	1922	N	1551	-0-	-371	-0-	151	1	1394	2	Y	5	1	8			12
							6	9									
*08	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	177	1	1614	2	Y	14	2	8			24
							15	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

03	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	36	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
*06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
*07	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	8	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7551	-0-	-168	-0-	802	1	6662	2	N	79	72	1	6	8	18
							87	9									
04	7320	X	7079	-0-	-241	-0-	450	1	6629	2	N	-0-					18
05	7502	X	7341	-0-	-161	-0-	818	1	6444	2	N	72	59	1	12	8	19
							79	9									
06	7320	X	6868	-0-	-452	-0-	677	1	6185	2	N	5					24
							6	9									
07	7564	X	7216	-0-	-348	-0-	706	1	6445	2	N	59	65	1	1	8	17
							65	9									
08	7564	X	6706	-0-	-858	-0-	672	1	6010	2	N	22	26	1	1	8	12
							24	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7435	-0-	-284	-0-	796	1	6606	2	Y	30	29	1	6	8	10
							33	9									
04	7440	X	7110	-0-	-330	-0-	452	1	6658	2	Y	-0-					10
05	7626	X	7410	-0-	-216	-0-	833	1	6562	2	Y	14	14	8			10
							15	9									
06	7230	X	6847	-0-	-383	-0-	673	1	6160	2	Y	13	1	8			22
							14	9									
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	729	1	6662	2	Y	53	1	8			74
							58	9									
*08	7440	X	6888	-0-	-552	-0-	693	1	6193	2	Y	2	1	8			75
							2	9									

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9476	-0-	-816	-0-	660	1	8816	2	N	-0-					15
04	9960	X	8865	-0-	-1095	-0-	632	1	8146	2	N	79	44	1	35	8	15
							87	9									
05	9765	X	8877	-0-	-888	-0-	504	1	8319	2	N	49	49	8			15
							54	9									
06	9420	X	8314	-0-	-1106	-0-	8241	2	73	9	N	66	62	1	4	8	15
07	9734	X	8748	-0-	-986	-0-	423	1	8316	2	N	8	8	8			15
							9	9									
08	9486	X	8258	-0-	-1228	-0-	433	1	7813	2	N	11	11	8			15
							12	9									

GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12834	X	11725	-0-	-1109	-0-	1259	1	10455	2	N	10	10	8			75
							11	9									
04	12300	X	12088	-0-	-212	-0-	769	1	11319	2	N	-0-					75
05	12524	X	12060	-0-	-464	-0-	1356	1	10682	2	N	20	20	8			75
							22	9									
06	11610	X	11132	-0-	-478	-0-	1096	1	9985	2	N	46	46	1			75
							51	9									
07	12493	X	11847	-0-	-646	-0-	1170	1	10677	2	N	-0-					75
08	12493	X	11570	-0-	-923	-0-	1165	1	10405	2	N	-0-					75

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	431 50	1 9	5761	2	Y	45	45	8			30
04	6030	X	5756	-0-	-274	-0-	410 54	1 9	5292	2	Y	49	26	1	23	8	30
05	6231	X	5605	-0-	-626	-0-	318 36	1 9	5251	2	Y	33	33	8			30
06	6030	X	5077	-0-	-953	-0-	5068	2	9	9	Y	8	8	8			30
07	6231	X	5439	-0-	-792	-0-	263 14	1 9	5162	2	Y	13	13	8			30
*08	5890	X	5261	-0-	-629	-0-	276 7	1 9	4978	2	Y	6	6	8			30

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9458	-0-	-431	-0-	653 76	1 9	8729	2	Y	69	69	8			25
04	9570	X	9115	-0-	-455	-0-	653 40	1 9	8422	2	Y	36	36	8			25
05	9579	X	9257	-0-	-322	-0-	525 59	1 9	8673	2	Y	54	54	8			25
06	9150	X	8237	-0-	-913	-0-	8175	2	62	9	Y	56	53	8			28
07	9455	X	8496	-0-	-959	-0-	410 26	1 9	8060	2	Y	24	4	8			48
*08	9455	X	8114	-0-	-1341	-0-	425 12	1 9	7677	2	Y	11	11	8			48

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22041	-0-	-0-	-0-	1522 176	1 9	20343	2	N	160	160	8			52
04	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	1471 89	1 9	18971	2	N	81	81	8			52
05	18753	X	18753	-0-	-0-	-0-	1061 166	1 9	17526	2	N	151	115	8			88
06	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	300 263	1 9	19701	2	N	239	80	1	209	8	38
07	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	1341 65	1 9	20274	2	N	59	42	8			55
08	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	1396 166	1 9	19615	2	N	151	37	1	87	8	82

CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	770	1	10285	2	Y	-0-					4
04	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	780 48	1 9	10055	2	Y	44	43	8			5
05	9517	X	8990	-0-	-527	-0-	509 73	1 9	8408	2	Y	66	66	8			5
06	9210	X	8222	-0-	-988	-0-	8174	2	48	9	Y	44	16	8			33
07	9517	X	9199	-0-	-318	-0-	441 41	1 9	8717	2	Y	37	37	8			33
*08	11253	X	8181	-0-	-3072	-0-	425 89	1 9	7667	2	Y	81	72	8			42

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	652	1	8705	2	N	103	35	1	68	8	20
							113	9									
04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	580	1	7482	2	N	55	23	1	32	8	20
							61	9									
05	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	556	1	9184	2	N	38	38	8			20
							42	9									
06	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	9902	2	146	9	N	133	35	1	108	8	10
07	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	517	1	10143	2	N	17	17	8			10
							19	9									
08	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	520	1	9403	2	N	65	25	1	43	8	7
							72	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9863	-0-	-646	-0-	681	1	9103	2	N	72	72	8			25
							79	9									
04	10080	X	8949	-0-	-1131	-0-	641	1	8269	2	N	35	35	8			25
							39	9									
05	9796	X	8408	-0-	-1388	-0-	477	1	7877	2	N	49	49	8			25
							54	9									
06	9540	X	7645	-0-	-1895	-0-	7636	2	9	9	N	8	8	8			25
07	9858	X	7995	-0-	-1863	-0-	387	1	7599	2	N	8	8	8			25
							9	9									
08	9858	X	7839	-0-	-2019	-0-	411	1	7411	2	N	15	15	8			25
							17	9									

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13423	X	12527	-0-	-896	-0-	736	1	11664	2	N	115	24	1	91	8	70
							127	9									
04	12990	X	11977	-0-	-1013	-0-	598	1	11304	2	N	68	21	1	47	8	70
							75	9									
05	13082	X	11678	-0-	-1404	-0-	613	1	10958	2	N	97	28	1	69	8	70
							107	9									
06	12540	X	10258	-0-	-2282	-0-	900	1	9358	2	N	-0-					70
07	12958	X	11514	-0-	-1444	-0-	984	1	10442	2	N	80	2	8			148
							88	9									
08	12524	X	10899	-0-	-1625	-0-	960	1	9939	2	N	-0-					148

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11859	-0-	-820	-0-	519	1	11315	2	N	23	23	1			50
							25	9									
04	12270	X	11470	-0-	-800	-0-	2	1	11379	2	N	81	20	1	61	8	50
							89	9									
05	11749	X	11302	-0-	-447	-0-	134	1	11065	2	N	94	27	1	67	8	50
							103	9									
06	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	502	1	11721	2	N	87	90	1			47
							96	9									
07	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	572	1	12154	2	N	3	3	8			47
							3	9									
08	11873	X	11222	-0-	-651	-0-	529	1	10691	2	N	2	2	8			47
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12975	-0-	-2525	-0-	205	1	12770	2	N	-0-					5
04	13860	X	12906	-0-	-954	-0-	12906	2			N	-0-					5
05	14322	X	13050	-0-	-1272	-0-	12994	2	56	9	N	51	51	1			5
06	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	1187	1	12733	2	N	60					65
							66	9									
07	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	1705	1	12797	2	N	47	4	8			108
							52	9									
08	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	1705	1	12138	2	N	1	1	8			108
							1	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6809	-0-	-569	-0-	1305	1	5450	2	Y	49	49	8			-0-
							54	9									
04	7140	X	6723	-0-	-417	-0-	1507	1	5186	2	Y	27	27	8			-0-
							30	9									
05	7750	X	6114	-0-	-1636	-0-	554	1	5517	2	Y	39	39	8			-0-
							43	9									
06	7500	X	5565	-0-	-1935	-0-	5540	2	25	9	Y	23	4	1	12	8	7
07	6944	X	5697	-0-	-1247	-0-	658	1	4961	2	Y	71	71	8			7
							78	9									
*08	6944	X	4478	-0-	-2466	-0-	638	1	3803	2	Y	34	34	8			7
							37	9									

CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8724	-0-	-576	-0-	608	1	8116	2	Y	-0-					5
04	8310	X	5696	-0-	-2614	-0-	410	1	5286	2	Y	-0-					5
05	8556	X	6899	-0-	-1657	-0-	394	1	6505	2	Y	-0-					5
06	8430	X	6427	-0-	-2003	-0-	6365	2	62	9	Y	56	1	8			60
07	8711	X	6236	-0-	-2475	-0-	302	1	5933	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
*08	8711	X	3822	-0-	-4889	-0-	196	1	3603	2	Y	21	2	8			79
							23	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 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	12648	X	10165	-0-	-2483	-0-	1860	1	8162	2	N	130	128	1	8	8	7
							143	9									
04	11250	X	9451	-0-	-1799	-0-	1415	1	8036	2	N	-0-					7
05	11625	X	9657	-0-	-1968	-0-	1208	1	8302	2	N	134	76	1	15	8	50
							147	9									
06	9840	X	8641	-0-	-1199	-0-	854	1	7787	2	N	-0-					50
07	10168	X	8168	-0-	-2000	-0-	807	1	7361	2	N	-0-					50
08	10168	X	7637	-0-	-2531	-0-	763	1	6819	2	N	50	90	1			10
							55	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 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	10912	X	9874	-0-	-1038	-0-	432	1	9417	2	Y	23	19	1	4	8	74
							25	9									
04	9840	X	9183	-0-	-657	-0-	2	1	9153	2	Y	25	16	1	9	8	74
							28	9									
05	8866	X	8726	-0-	-140	-0-	104	1	8587	2	Y	32	21	1	11	8	74
							35	9									
06	9570	X	8402	-0-	-1168	-0-	348	1	8054	2	Y	-0-					74
07	9889	X	8974	-0-	-915	-0-	381	1	8590	2	Y	3	42	1	3	8	32
							3	9									
*08	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	466	1	9392	2	Y	52	1	8			83
							57	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7639	-0-	-731	-0-	528	1	7050	2	N	55	55	8			12
							61	9									
04	8100	X	7510	-0-	-590	-0-	529	1	6823	2	N	144	90	1	29	8	37
							158	9									
05	8215	X	7380	-0-	-835	-0-	415	1	6860	2	N	95	36	1	26	8	70
							105	9									
06	7770	X	7258	-0-	-512	-0-	7173	2	85	9	N	77	59	1	10	8	78
07	8029	X	7395	-0-	-634	-0-	355	1	6978	2	N	56	56	8			78
							62	9									
08	7750	X	6418	-0-	-1332	-0-	334	1	6027	2	N	52	37	1	52	8	41
							57	9									

MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5320	-0-	-2151	-0-	571	1	4745	2	N	4	4	8			50
							4	9									
04	7230	X	5444	-0-	-1786	-0-	343	1	5059	2	N	38	76	1			12
							42	9									
05	7099	X	5746	-0-	-1353	-0-	646	1	5090	2	N	9	9	8			12
							10	9									
06	6870	X	5165	-0-	-1705	-0-	512	1	4653	2	N	-0-					12
07	5611	X	4870	-0-	-741	-0-	540	1	4330	2	N	-0-					12
08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	665	1	5171	2	N	-0-					12

JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19809	X	16709	-0-	-3100	-0-	1794	1	14898	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
04	17520	X	15798	-0-	-1722	-0-	996	1	14673	2	N	117	105	1			12
							129	9									
05	17329	X	16288	-0-	-1041	-0-	1831	1	14426	2	N	28	28	8			12
							31	9									
06	16620	X	14935	-0-	-1685	-0-	1472	1	13462	2	N	1					13
							1	9									
07	16709	X	15570	-0-	-1139	-0-	1745	1	13737	2	N	80					93
							88	9									
08	16709	X	15211	-0-	-1498	-0-	1723	1	13389	2	N	90	85	1			98
							99	9									

CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	759	1	10142	2	N	-0-					17
04	10710	X	9289	-0-	-1421	-0-	666	1	8582	2	N	37	37	8			17
							41	9									
05	11067	X	8515	-0-	-2552	-0-	483	1	7974	2	N	53	53	8			17
							58	9									
06	10710	X	7634	-0-	-3076	-0-	7632	2	2	9	N	2	2	8			17
07	10912	X	7749	-0-	-3163	-0-	374	1	7360	2	N	14	14	8			17
							15	9									
08	10912	X	7235	-0-	-3677	-0-	376	1	6855	2	N	4	4	8			17
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10643	-0-	-269	-0-	731	1	9766	2	N	133	56	1	77	8	20
							146	9									
04	10500	X	9903	-0-	-597	-0-	707	1	9111	2	N	77	38	1	39	8	20
							85	9									
05	10850	X	7279	-0-	-3571	-0-	412	1	6811	2	N	51	51	8			20
							56	9									
06	10290	X	4807	-0-	-5483	-0-	4786	2	21	9	N	19	12	8			27
07	10633	X	6708	-0-	-3925	-0-	328	1	6359	2	N	19	19	8			27
							21	9									
08	10633	X	7852	-0-	-2781	-0-	411	1	7428	2	N	12	12	8			27
							13	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	386	1	8427	2	Y	17	17	1			83
							19	9									
04	8070	X	7499	-0-	-571	-0-	2	1	7474	2	Y	21	13	1	8	8	83
							23	9									
05	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	100	1	8277	2	Y	26	20	1	6	8	83
							29	9									
06	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	313	1	7855	2	Y	-0-					83
07	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	387	1	8824	2	Y	2	9	1	2	8	74
							2	9									
*08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	397	1	8256	2	Y	1	1	8			74
							1	9									

TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	747	1	9982	2	N	78	78	8			23
							86	9									
04	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	743	1	9580	2	N	64	23	1	41	8	23
							70	9									
05	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	586	1	9688	2	N	97	60	8			60
							107	9									
06	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9360	2	39	9	N	35	35	8			60
07	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	480	1	9443	2	N	6	6	8			60
							7	9									
08	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	497	1	8977	2	N	12	12	8			60
							13	9									

POOL-CYPHERS-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 288582 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10826 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8621	-0-	-896	-0-	596	1	7956	2	N	63	63	8			28
							69	9									
04	8460	X	8200	-0-	-260	-0-	586	1	7550	2	N	58	26	1	32	8	28
							64	9									
05	8742	X	6123	-0-	-2619	-0-	346	1	5724	2	N	48	48	8			28
							53	9									
06	8460	X	6633	-0-	-1827	-0-	6623	2	10	9	N	9	9	8			28
07	8618	X	7107	-0-	-1511	-0-	342	1	6734	2	N	28	14	8			42
							31	9									
08	8618	X	5669	-0-	-2949	-0-	297	1	5368	2	N	4	4	8			42
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4987	-0-	-5863	-0-	345	1	4602	2	N	36	36	8			25
							40	9									
04	10500	X	10269	-0-	-231	-0-	734	1	9462	2	N	66	26	1	40	8	25
							73	9									
05	10850	X	8901	-0-	-1949	-0-	505	1	8339	2	N	52	52	8			25
							57	9									
06	9270	X	7876	-0-	-1394	-0-	7862	2	14	9	N	13	13	8			25
07	10602	X	8115	-0-	-2487	-0-	391	1	7704	2	N	18	18	8			25
							20	9									
08	10602	X	7563	-0-	-3039	-0-	396	1	7149	2	N	16	16	8			25
							18	9									

HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1791	-0-	-2332	-0-	304	1	1414	2	N	66	66	1			50
							73	9									
04	3990	X	106	-0-	-3884	-0-	6	1	30	2	N	64	64	1			50
							70	9									
05	4123	X	3560	-0-	-563	-0-	375	1	3160	2	N	23	63	1			10
							25	9									
06	3660	X	3262	-0-	-398	-0-	690	1	2477	2	N	86	74	1	12	8	10
							95	9									
07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	1055	1	1284	2	N	12	11	8			11
							13	9									
08	3565	X	1349	-0-	-2216	-0-	670	1	640	2	N	35	35	8			11
							39	9									

BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-531	-0-	2	1	25	2	N	-0-					13
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	227	1	3754	2	N	17	17	8			13
							19	9									
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5365	2	283	9	N	257	64	1	196	8	10
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	232	1	4383	2	N	58	44	8			24
							64	9									
08	3999	X	2911	-0-	-1088	-0-	151	1	2673	2	N	79	19	1	38	8	46
							87	9									

WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7976	-0-	-487	-0-	551	1	7361	2	N	58	58	8			13
							64	9									
04	8010	X	5981	-0-	-2029	-0-	429	1	5526	2	N	24	24	8			13
							26	9									
05	7440	X	5301	-0-	-2139	-0-	300	1	4960	2	N	37	37	8			13
							41	9									
06	7710	X	6449	-0-	-1261	-0-	6429	2	20	9	N	18	9	8			22
07	7967	X	5282	-0-	-2685	-0-	255	1	5016	2	N	10	10	8			22
							11	9									
08	7967	X	5647	-0-	-2320	-0-	295	1	5335	2	N	15	15	8			22
							17	9									

BURKS-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 289498 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10692 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	3					15
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					18
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	40	19	1			39

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-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	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-

WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10930 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4815	-0-	-52	-0-	333 39	1 9	4443	2	N	35	35	8			57
04	4710	X	4571	-0-	-139	-0-	327 21	1 9	4223	2	N	19	36	1	18	8	22
05	4867	X	3640	-0-	-1227	-0-	206 30	1 9	3404	2	N	27	27	8			22
06	4710	X	4375	-0-	-335	-0-	4341	2	34	9	N	31	13	8			40
07	4805	X	4722	-0-	-83	-0-	228 24	1 9	4470	2	N	22	22	8			40
08	4805	X	2471	-0-	-2334	-0-	128 29	1 9	2314	2	N	26	26	8			40

WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9141	-0-	-438	-0-	629 109	1 9	8403	2	N	99	33	1	66	8	20
04	9180	X	8600	-0-	-580	-0-	614 63	1 9	7923	2	N	57	23	1	34	8	20
05	9300	X	8400	-0-	-900	-0-	476 54	1 9	7870	2	N	49	49	8			20
06	9000	X	7608	-0-	-1392	-0-	7497	2	111	9	N	101	35	1	76	8	10
07	9238	X	7128	-0-	-2110	-0-	343 14	1 9	6771	2	N	13	13	8			10
08	9145	X	8067	-0-	-1078	-0-	419 88	1 9	7560	2	N	80	25	1	40	8	25

ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 1H RRCID -> 290537 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10240 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20295	X	20295	-0-	-0-	-0-	1185 331	1 9	18779	2	Y	301	179	1	44	8	118
04	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	995 277	1 9	18792	2	Y	252	314	1	20	8	36
05	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	1049 315	1 9	18772	2	Y	286	263	1	22	8	37
06	19080	X	16651	-0-	-2429	-0-	16581	2	70	9	Y	64	95	1			6
07	19716	X	7960	-0-	-11756	-0-	39 262	1 9	7659	2	Y	238	185	1	17	8	42
*08	20708	X	16116	-0-	-4592	-0-	85 227	1 9	15804	2	Y	206	231	1	9	8	8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
POWELL WELL #: 2H RRCID -> 291868 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10710 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16337	X	16013	-0-	-324	-0-	942	1	14915	2	Y	142	116	1	30	8	40
							156	9									
04	15810	X	14439	-0-	-1371	-0-	724	1	13671	2	Y	40	25	1	15	8	40
							44	9									
05	16337	X	14777	-0-	-1560	-0-	775	1	13855	2	Y	134	120	1	18	8	36
							147	9									
06	15810	X	13080	-0-	-2730	-0-	13062	2	18	9	Y	16	44	1			8
07	16151	X	13783	-0-	-2368	-0-	3912	1	9763	2	Y	98	91	1	1	8	14
							108	9									
*08	14973	X	13698	-0-	-1275	-0-	3953	1	9727	2	Y	16					30
							18	9									

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 2H RRCID -> 291928 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10074 - 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	40300	X	31231	-0-	-9069	-0-	1842	1	29181	2	N	189	59	1	91	8	172
							208	9									
04	39000	X	23462	-0-	-15538	-0-	1170	1	22090	2	N	184	199	1	24	8	133
							202	9									
05	40331	X	25423	-0-	-14908	-0-	1333	1	23850	2	N	218	245	1	26	8	80
							240	9									
06	38460	X	21611	-0-	-16849	-0-	21150	2	461	9	N	419	354	1			145
07	39742	X	23767	-0-	-15975	-0-	256	1	23312	2	N	181	175	1	18	8	133
							199	9									
08	31217	X	24155	-0-	-7062	-0-	271	1	23729	2	N	141	249	1	12	8	13
							155	9									

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 3H RRCID -> 291929 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10155 - 14519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30597	X	27404	-0-	-3193	-0-	1594	1	25247	2	Y	512	640	1			35
							563	9									
04	28740	X	26341	-0-	-2399	-0-	1306	1	24664	2	Y	337	221	1	26	8	125
							371	9									
05	29543	X	26373	-0-	-3170	-0-	1370	1	24506	2	Y	452	249	1	28	8	300
							497	9									
06	27780	X	23950	-0-	-3830	-0-	23507	2	443	9	Y	403	526	1			177
07	27776	X	24781	-0-	-2995	-0-	264	1	24252	2	Y	241	312	1	13	8	93
							265	9									
*08	27249	X	25065	-0-	-2184	-0-	274	1	24601	2	Y	173	251	1	2	8	13
							190	9									

POWELL-TODD WELL #: 1H RRCID -> 291948 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10434 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	1027	1	16266	2	Y	147	126	1	24	8	43
							162	9									
04	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	775	1	14628	2	Y	43	27	1	16	8	43
							47	9									
05	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	837	1	14964	2	Y	138	130	1	19	8	32
							152	9									
06	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13611	2	21	9	Y	19	42	1			9
07	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	4097	1	10237	2	Y	100	91	1	4	8	14
							110	9									
*08	15996	X	14066	-0-	-1930	-0-	4058	1	9987	2	Y	19	3	8			30
							21	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 4H RRCID -> 291955 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10145 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35867	X	32750	-0-	-3117	-0-	1934	1	30637	2	Y	163	147	1	22	8	42
							179	9									
04	34710	X	32031	-0-	-2679	-0-	1599	1	30203	2	Y	208	56	1	32	8	162
							229	9									
05	35867	X	31378	-0-	-4489	-0-	1646	1	29445	2	Y	261	232	1	34	8	157
							287	9									
06	33150	X	28865	-0-	-4285	-0-	28611	2	254	9	Y	231	366	1			22
07	34038	X	30899	-0-	-3139	-0-	329	1	30231	2	Y	308	157	1	18	8	155
							339	9									
*08	33108	X	30171	-0-	-2937	-0-	327	1	29433	2	Y	374	449	1	18	8	62
							411	9									

CHURCH-BOX WELL #: 1H RRCID -> 292116 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10098 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26350	X	24151	-0-	-2199	-0-	1388	1	21990	2	N	703	607	1	57	8	117
							773	9									
04	24450	X	21451	-0-	-2999	-0-	1059	1	20011	2	N	346	374	1	21	8	68
							381	9									
05	24645	X	22857	-0-	-1788	-0-	1196	1	21396	2	N	241	54	1	25	8	230
							265	9									
06	23400	X	21858	-0-	-1542	-0-	21693	2	165	9	N	150	362	1			18
07	24149	X	23030	-0-	-1119	-0-	289	1	22333	2	N	371	325	1	11	8	53
							408	9									
08	24149	X	22544	-0-	-1605	-0-	284	1	21948	2	N	284	290	1	4	8	43
							312	9									

CASSITY-POWELL WELL #: 2H RRCID -> 292366 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10646 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15624	X	7134	-0-	-8490	-0-	417	1	6605	2	Y	102	13	1	89	8	-0-
							112	9									
04	15120	X	11050	-0-	-4070	-0-	554	1	10463	2	Y	30	19	1	11	8	-0-
							33	9									
05	15500	X	11235	-0-	-4265	-0-	592	1	10598	2	Y	41	27	1	14	8	-0-
							45	9									
06	13350	X	7914	-0-	-5436	-0-	7834	2	80	9	Y	73					73
07	13795	X	7776	-0-	-6019	-0-	40	1	7733	2	Y	3	55	1	3	8	18
							3	9									
*08	11408	X	7552	-0-	-3856	-0-	40	1	7449	2	Y	57	25	1	29	8	21
							63	9									

CASSITY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292481 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10561 - 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	29264	X	25293	-0-	-3971	-0-	1499	1	23741	2	Y	48	48	1			15
							53	9									
04	28320	X	22545	-0-	-5775	-0-	1130	1	21346	2	Y	63	40	1	23	8	15
							69	9									
05	28272	X	22207	-0-	-6065	-0-	1171	1	20947	2	Y	81	53	1	28	8	15
							89	9									
06	24510	X	21105	-0-	-3405	-0-	20954	2	151	9	Y	137					152
07	25327	X	21028	-0-	-4299	-0-	108	1	20916	2	Y	4	119	1	4	8	33
							4	9									
*08	23715	X	19898	-0-	-3817	-0-	106	1	19693	2	Y	90	47	1	37	8	39
							99	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CHURCH-BOX-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293158 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10120 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31248	X	27309	-0-	-3939	-0-	1600	1	25344	2	Y	332	242	1	92	8	48
							365	9									
04	29580	X	26448	-0-	-3132	-0-	1311	1	24754	2	Y	348	296	1	26	8	74
							383	9									
05	30070	X	26705	-0-	-3365	-0-	1401	1	25066	2	Y	216	64	1	32	8	194
							238	9									
06	27600	X	23502	-0-	-4098	-0-	23237	2	265	9	Y	241	368	1			67
07	28520	X	25496	-0-	-3024	-0-	3204	1	21955	2	Y	306	335	1	18	8	20
							337	9									
*08	27342	X	25029	-0-	-2313	-0-	3249	1	21459	2	Y	292	298	1	6	8	8
							321	9									

CHURCH-BRADY-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293181 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10348 - 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	33976	X	29165	-0-	-4811	-0-	1710	1	27086	2	Y	335	260	1	104	8	19
							369	9									
04	30480	X	28447	-0-	-2033	-0-	1410	1	26626	2	Y	374	319	1	28	8	46
							411	9									
05	31496	X	29082	-0-	-2414	-0-	1526	1	27299	2	Y	234	69	1	35	8	176
							257	9									
06	29340	X	25209	-0-	-4131	-0-	24977	2	232	9	Y	211	339	1			48
07	30318	X	27987	-0-	-2331	-0-	3513	1	24071	2	Y	366	369	1	18	8	27
							403	9									
*08	28675	X	26812	-0-	-1863	-0-	3469	1	22916	2	Y	388	391	1	14	8	10
							427	9									

HOLDER-DILLEN-BOUNDS WELL #: 1H RRCID -> 293317 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10693 - 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	32449	X	32449	-0-	-0-	-0-	1896	1	30043	2	Y	464	286	1	68	8	190
							510	9									
04	31020	X	30733	-0-	-287	-0-	1524	1	28783	2	Y	387	480	1	31	8	66
							426	9									
05	32054	X	31178	-0-	-876	-0-	1625	1	29073	2	Y	436	407	1	37	8	58
							480	9									
06	31020	X	26672	-0-	-4348	-0-	26454	2	218	9	Y	198	75	1	2	8	179
07	32054	X	27328	-0-	-4726	-0-	140	1	26936	2	Y	229	335	1	22	8	51
							252	9									
*08	31310	X	26487	-0-	-4823	-0-	140	1	26073	2	Y	249	277	1	13	8	10
							274	9									

PRO WELL #: 1H RRCID -> 293768 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10940 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29861	X	29861	-0-	-0-	-0-	4748	1	24944	2	Y	154	86	1	67	8	106
							169	9									
04	28387	X	28387	-0-	-0-	-0-	3228	1	24859	2	Y	273	197	1	27	8	155
							300	9									
05	27063	X	27063	-0-	-0-	-0-	1566	1	25302	2	Y	177	159	1	66	8	107
							195	9									
06	27408	X	27408	-0-	-0-	-0-	690	1	26710	2	Y	7	76	1	1	8	37
							8	9									
07	25674	X	25674	-0-	-0-	-0-	2393	1	22999	2	Y	256	60	1	59	8	174
							282	9									
*08	28574	X	28574	-0-	-0-	-0-	2342	1	26065	2	Y	152	208	1			118
							167	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PRO WELL #: 2H RRCID -> 293819 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10801 - 13561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294454 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10446 - 14211

03	32085	X	25067	-0-	-7018	-0-	1485	1	23529	2	Y	48	48	1			30
							53	9									
04	31050	X	23168	-0-	-7882	-0-	1161	1	21937	2	Y	64	65	1	23	8	6
							70	9									
05	30504	X	22832	-0-	-7672	-0-	1203	1	21524	2	Y	95	71	1	27	8	3
							105	9									
06	27540	X	20218	-0-	-7322	-0-	20218	2			Y	-0-					3
07	27032	X	20520	-0-	-6512	-0-	182	1	20332	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
*08	24986	X	19988	-0-	-4998	-0-	195	1	19772	2	Y	19					22
							21	9									

TAYLOR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294640 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10450 - 14295

03	39649	X	32875	-0-	-6774	-0-	1948	1	30858	2	Y	63	63	1			27
							69	9									
04	37890	X	30202	-0-	-7688	-0-	1514	1	28590	2	Y	89	86	1	30	8	-0-
							98	9									
05	37541	X	29628	-0-	-7913	-0-	1561	1	27920	2	Y	134	92	1	36	8	6
							147	9									
06	34980	X	26928	-0-	-8052	-0-	26927	2	1	9	Y	1	1	8			6
07	35030	X	27733	-0-	-7297	-0-	247	1	27480	2	Y	5	5	8			6
							6	9									
*08	32147	X	27207	-0-	-4940	-0-	266	1	26940	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295362 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10628 - 14158

03	35278	X	28243	-0-	-7035	-0-	1673	1	26511	2	Y	54	54	1			30
							59	9									
04	34140	X	25179	-0-	-8961	-0-	1262	1	23841	2	Y	69	70	1	25	8	4
							76	9									
05	32736	X	23250	-0-	-9486	-0-	1225	1	21919	2	Y	96	73	1	24	8	3
							106	9									
06	30240	X	22536	-0-	-7704	-0-	22536	2			Y	-0-					3
07	29853	X	14635	-0-	-15218	-0-	124	1	14511	2	Y	-0-					3
*08	27931	X	1047	-0-	-26884	-0-	10	1	1026	2	Y	10					13
							11	9									

TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295604 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 10033 PERF.10579 - 12814

03	34255	X	25954	-0-	-8301	-0-	1538	1	24362	2	Y	49	49	1			30
							54	9									
04	32220	X	23928	-0-	-8292	-0-	1200	1	22655	2	Y	66	67	1	24	8	5
							73	9									
05	31186	X	23439	-0-	-7747	-0-	1235	1	22095	2	Y	99	73	1	28	8	3
							109	9									
06	28290	X	19914	-0-	-8376	-0-	19914	2			Y	-0-					3
07	28024	X	21105	-0-	-6919	-0-	188	1	20911	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
*08	25637	X	21854	-0-	-3783	-0-	213	1	21631	2	Y	9					12
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
HILLIN SE WELL #: 2H RRCID -> 295873 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10558 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46841	X	32726	-0-	-14115	-0-	1939	1	30719	2	Y	62	62	1			11
							68	9									
04	44070	X	29080	-0-	-14990	-0-	1458	1	27534	2	Y	80	51	1	29	8	11
							88	9									
05	42811	X	28071	-0-	-14740	-0-	1478	1	26438	2	Y	141	113	1	34	8	5
							155	9									
06	38550	X	24983	-0-	-13567	-0-	24920	2	63	9	Y	57					62
07	37324	X	25408	-0-	-11916	-0-	281	1	25104	2	Y	21	28	1	3	8	52
							23	9									
*08	30876	X	24632	-0-	-6244	-0-	282	1	24349	2	Y	1					53
							1	9									

JOE BAILEY HILLIN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295882 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 10133 PERF.11124 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50220	X	34083	-0-	-16137	-0-	2019	1	31979	2	Y	77	65	1	12	8	11
							85	9									
04	47340	X	29618	-0-	-17722	-0-	1485	1	28043	2	Y	82	52	1	30	8	11
							90	9									
05	45415	X	25764	-0-	-19651	-0-	1356	1	24261	2	Y	134	105	1	35	8	5
							147	9									
06	40620	X	26962	-0-	-13658	-0-	26900	2	62	9	Y	56					61
07	38719	X	26627	-0-	-12092	-0-	295	1	26306	2	Y	24	28	1	5	8	52
							26	9									
*08	31403	X	25968	-0-	-5435	-0-	297	1	25665	2	Y	5	5	8			52
							6	9									

ARTHUR SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296888 COMPL. DATE 09/03/2023 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10970 - 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	144274	X	104694	-0-	-39580	-0-	6203	1	98271	2	Y	200	200	1			28
							220	9									
04	131430	X	95748	-0-	-35682	-0-	4800	1	90654	2	Y	267	169	1	98	8	28
							294	9									
05	124837	X	94391	-0-	-30446	-0-	4977	1	89038	2	Y	342	227	1	115	8	28
							376	9									
06	112170	X	89192	-0-	-22978	-0-	89148	2	44	9	Y	40					68
07	108190	X	94012	-0-	-14178	-0-	484	1	93453	2	Y	68	80	1	44	8	12
							75	9									
*08	102548	X	87990	-0-	-14558	-0-	471	1	87512	2	Y	6	6	8			12
							7	9									

ARTHUR SMITH GAS UNIT 3H WELL #: 3H RRCID -> 297468 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10654 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58156	X	43916	-0-	-14240	-0-	2602	1	41222	2	Y	84	84	1			20
							92	9									
04	53460	X	38175	-0-	-15285	-0-	1916	1	36185	2	Y	67	67	1			20
							74	9									
05	52266	X	43099	-0-	-9167	-0-	2276	1	40710	2	Y	103	103	1			20
							113	9									
06	48060	X	39272	-0-	-8788	-0-	39239	2	33	9	Y	30					50
07	46934	X	41401	-0-	-5533	-0-	213	1	41158	2	Y	27	57	1	10	8	10
							30	9									
*08	43927	X	40499	-0-	-3428	-0-	217	1	40281	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

BURKS, CC GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298856 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 3200 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	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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
SMITH-CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 299004 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

03	DLQ G-10		602	-0-	602	715	599	2	3	9	Y	3					80
04		759	N	44	-0-	-715	-0-	41	2	3	9	Y	3					83
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06		30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					83
07		244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					83
08		27	N	27	-0-	-0-	-0-	19	2	8	9	Y	7					90

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

03	DLQ G-10		290	-0-	290	641	288	3	2	9	Y	2					174
04		905	X	264	-0-	-641	-0-	264	3			Y	-0-					174
05		191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					174
06		390	X	350	-0-	-40	-0-	320	3	30	9	Y	27					201
07		403	X	257	-0-	-146	-0-	257	3			Y	-0-					201
08		245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					201

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

03		16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					68
04		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					68
05		8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					68
06		30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					68
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

03	DLQ G-10		111	-0-	111	224	108	2	3	9	Y	3					111
04		297	N	73	-0-	-224	-0-	70	2	3	9	Y	3					114
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
06		60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					114
07		31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					114
08		11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	Y	9	2	8			121

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	DLQ G-10		132	-0-	132	286	129	2	3	9	Y	3					44
04	368	N	82	-0-	-286	-0-	79	2	3	9	Y	3					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					47
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					47
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	24	2	8	9	Y	7					54

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					1
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2163	2	25	9	N	23	11	8			92
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2025	2	10	9	N	9	4	8			97
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2819	2	17	9	N	15	5	8			107
06	960	N	893	-0-	-67	-0-	882	2	11	9	N	10	2	8			115
07	775	N	78	-0-	-697	-0-	67	2	11	9	N	10					125
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2272	2	20	9	N	18	8	8			135

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	305	1	962	3	Y	-0-					27
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	148	1	558	3	Y	-0-					27
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	208	1	711	3	Y	-0-					27
06	177	X	177	-0-	-0-	-0-	38	1	139	3	Y	-0-					27
07	620	X	267	-0-	-353	-0-	57	1	210	3	Y	-0-					27
08	1271	X	238	-0-	-1033	-0-	50	1	188	3	Y	-0-					27

FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	878	-0-	-52	-0-	210	1	668	3	Y	-0-					50
04	990	N	796	-0-	-194	-0-	186	1	610	3	Y	-0-					50
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	248	1	892	3	Y	-0-					50
06	834	X	834	-0-	-0-	-0-	200	1	634	3	Y	-0-					50
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	272	1	796	3	Y	2					52
							2	9									
08	1147	X	796	-0-	-351	-0-	227	1	569	3	Y	-0-					52

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	348	1	1107	3	Y	-0-	112	1			-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	349	1	1142	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	288	1	1038	3	Y	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	344	1	1092	3	Y	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	376	1	1100	3	Y	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	385	1	967	3	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 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	992	N	618	-0-	-374	-0-	148	1	470	3	Y	-0-					32
04	720	N	594	-0-	-126	-0-	139	1	455	3	Y	-0-					32
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	127	1	455	3	Y	-0-					32
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	129	1	410	3	Y	8	8	8			32
							9	9									
07	620	N	511	-0-	-109	-0-	130	1	381	3	Y	-0-					32
08	589	N	493	-0-	-96	-0-	140	1	353	3	Y	-0-					32

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	0	N	-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

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1453	1	57	3	Y	3	83	1			31
							3	9									
04	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	1005	3	28	9	Y	25					56
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	8					64
06	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1463	1	10	9	Y	9					73
07	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	755	1	343	3	Y	16					89
							18	9									
08	1519	X	868	-0-	-651	-0-	472	1	374	3	Y	20					109
							22	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 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	1364	N	911	-0-	-453	-0-	218	1	693	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	988	-0-	-242	-0-	231	1	757	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	730	-0-	-231	-0-	159	1	571	3	Y	-0-					-0-
06	870	X	698	-0-	-172	-0-	167	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	1023	X	943	-0-	-80	-0-	240	1	703	3	Y	-0-					-0-
08	1023	X	1002	-0-	-21	-0-	286	1	716	3	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
05	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

03	992	N	888	-0-	-104	-0-	197 1 67 9	624 3			Y	61	104 1		11 8		44
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	199 1 61 9	652 3			Y	55	5 8				94
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	194 1 65 9	699 3			Y	59	113 1		5 8		35
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	210 1 62 9	667 3			Y	56	46 1		5 8		40
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	230 1 108 9	673 3			Y	98	54 1		8 8		76
08	961	N	925	-0-	-36	-0-	258 1 20 9	647 3			Y	18	19 1		5 8		70

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

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

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	313 1	994 3			Y	-0-					37
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	82 1	268 3			Y	-0-					37
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	48 1	174 3			Y	-0-					37
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	17 1	54 3			Y	-0-					37
07	14B2 EXT		90	-0-	90	90	23 1	67 3			Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					37

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

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

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			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

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

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

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

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-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 9480 - 10716

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2024

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 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	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

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	T. A.		137	-0-	137	137	39	1	98	3	Y	-0-					55

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	242	1	771	3	N	-0-					162
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	225	1	736	3	N	-0-	139	1			23
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	208	1	748	3	N	-0-					23
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	221	1	702	3	N	10					33
							11	9									
07	992	N	948	-0-	-44	-0-	242	1	706	3	N	-0-					33
08	961	N	811	-0-	-150	-0-	231	1	580	3	N	-0-	10	7			23

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	43	1			10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 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	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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

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	806	N	559	-0-	-247	-0-		134	1	425	3	Y	-0-					16
04	750	N	488	-0-	-262	-0-		114	1	374	3	Y	-0-					16
05	899	N	630	-0-	-269	-0-		137	1	493	3	Y	-0-					16
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-		202	1	640	3	Y	-0-					16
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-		221	1	647	3	Y	-0-					16
08	820	X	820	-0-	-0-	-0-		234	1	586	3	Y	-0-					16

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

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

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

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

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

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	4309	X	42	-0-	-4267	-0-		10	1	32	3	Y	-0-					100
04	3840	X	3647	-0-	-193	-0-		766	1	2881	3	Y	-0-					100
05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-		1072	1	3664	3	Y	-0-					100
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-		899	1	3303	3	Y	-0-					100
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-		885	1	3259	3	Y	-0-					100
08	4743	X	1663	-0-	-3080	-0-		689	1	974	3	Y	-0-					100

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

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	563	N	563	-0-	-0-	-0-		113	1	360	3	Y	82	84	1			98
								90	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-		117	1	384	3	Y	38	90	1			46
								42	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-		87	1	313	3	Y	100	86	1			60
								110	9									
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-		81	1	256	3	Y	3					63
								3	9									
07	558	N	425	-0-	-133	-0-		108	1	317	3	Y	-0-					63
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-		120	1	300	3	Y	87	44	1			106
								96	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

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-						Y	-0-	40	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
05	0	N	-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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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.		654	-0-	654	654	186	1	468	3	Y	-0-					-0-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	403	1	1281	3	Y	-0-					53
04	1770	N	1383	-0-	-387	-0-	308	1	1007	3	Y	62	63	1			52
							68	9									
05	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	335	1	1208	3	Y	-0-					52
06	1620	X	1111	-0-	-509	-0-	266	1	845	3	Y	-0-					52
*07	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	421	1	1229	3	Y	-0-	12	7			40
08	1674	X	1632	-0-	-42	-0-	465	1	1167	3	Y	-0-	3	7			37

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	353	1	280	3	N	-0-					42

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	295	1	939	3	N	-0-					65
04	14B2 EXT		1073	-0-	1073	1073	251	1	822	3	N	-0-					65
05	14B2 EXT		1203	-0-	1203	2276	262	1	941	3	N	-0-					65
06	14B2 EXT		1101	-0-	1101	3377	256	1	812	3	N	30					95
							33	9									
07	4500	X	1123	-0-	-3377	-0-	286	1	837	3	N	-0-					95
08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	159	1	399	3	N	-0-					95

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
05	48	X	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	203	1	645	3	Y	25					232
							28	9									
04	690	N	570	-0-	-120	-0-	133	1	435	3	Y	2					234
							2	9									
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	93	1	336	3	Y	-0-					234
06	511	X	511	-0-	-0-	-0-	114	1	361	3	Y	33	8	8			259
							36	9									
07	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	257	1	751	3	Y	1					260
							1	9									
08	868	X	474	-0-	-394	-0-	135	1	339	3	Y	-0-	80	7			180

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 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-					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-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	219	1	696	3	Y	64	106	1	11	8	46
							70	9									
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	215	1	703	3	Y	54	5	8			95
							59	9									
05	1054	N	881	-0-	-173	-0-	177	1	639	3	Y	59	114	1	5	8	35
							65	9									
06	960	N	811	-0-	-149	-0-	179	1	570	3	Y	56	46	1	5	8	40
							62	9									
07	1023	N	894	-0-	-129	-0-	200	1	586	3	Y	98	54	1	8	8	76
							108	9									
08	868	N	783	-0-	-85	-0-	217	1	546	3	Y	18	19	1	5	8	70
							20	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	368	1	1169	3	Y	9	42	1			77
							10	9									
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	346	1	1130	3	Y	3					80
							3	9									
05	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	324	1	1168	3	Y	-0-					80
06	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	345	1	1095	3	Y	-0-					80
*07	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	374	1	1094	3	Y	-0-	12	7			68
08	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	418	1	1050	3	Y	-0-					68

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	49	1	157	3	Y	4	4	8			5
							4	9									
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	38	1	124	3	Y	11	1	8			15
							12	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	3	Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			15
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	8	1	8			22
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	81	1	203	3	Y	1	1	8			22
							1	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 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	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	689	1	2190	3	Y	31	31	8			4
							34	9									
04	2490	N	1845	-0-	-645	-0-	427	1	1395	3	Y	21	20	8			5
							23	9									
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	623	1	2242	3	Y	21	21	8			5
							23	9									
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	718	1	2282	3	Y	16	16	8			5
							18	9									
07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	590	1	1725	3	Y	34	34	8			5
							37	9									
08	2914	X	2196	-0-	-718	-0-	617	1	1548	3	Y	28	28	8			5
							31	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 9487 - 10730

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/05/2024

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	365	1	1158	3	Y	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	356	1	1162	3	Y	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	391	1	1406	3	Y	-0-					-0-
06	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	406	1	1292	3	Y	-0-					-0-
07	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	489	1	1427	3	Y	-0-					-0-
08	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	564	1	1416	3	Y	-0-					-0-

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	45	1	141	3	Y	4	4	8			12
							4	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	42	1	138	3	Y	3	3	8			12
							3	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	40	1	146	3	Y	4	4	8			12
							4	9									
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	43	1	137	3	Y	6	6	8			12
							7	9									
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	47	1	139	3	Y	-0-					12
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	137	1	345	3	Y	1	1	8			12
							1	9									

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	348	1	1104	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	320	1	1044	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
05	1364	N	752	-0-	-612	-0-	163	1	587	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	178	1	566	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
07	1364	X	813	-0-	-551	-0-	207	1	606	3	Y	-0-					28
08	1457	X	1090	-0-	-367	-0-	310	1	779	3	Y	1	1	8			28
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

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

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 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	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	372	1	1182	3	Y	8	8	8			8
							9	9									
04	1470	N	1248	-0-	-222	-0-	291	1	953	3	Y	4	4	8			8
							4	9									
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	314	1	1129	3	Y	4	4	8			8
							4	9									
06	1470	N	1123	-0-	-347	-0-	267	1	849	3	Y	6	6	8			8
							7	9									
07	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	310	1	905	3	Y	4	4	8			8
							4	9									
08	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	345	1	864	3	Y	2	2	8			8
							2	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 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	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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	144	1	456	3	N	154	157	1			209
							169	9									
04	660	N	447	-0-	-213	-0-	100	1	325	3	N	20					229
							22	9									
05	651	N	452	-0-	-199	-0-	94	1	338	3	N	18					247
							20	9									
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	114	1	361	3	N	4					251
							4	9									
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	135	1	393	3	N	-0-	2	7			249
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	133	1	332	3	N	-0-					249

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	425	1	1351	3	N	5	5	8			23
							6	9									
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	395	1	1289	3	N	4	4	8			23
							4	9									
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	403	1	1451	3	N	4	4	8			23
							4	9									
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	450	1	1431	3	N	5	5	8			23
							6	9									
07	1736	N	1283	-0-	-453	-0-	327	1	955	3	N	1	1	8			23
							1	9									
08	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	480	1	1205	3	N	1	1	8			23
							1	9									

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

03	3782	X	2385	-0-	-1397	-0-	569	1	1810	3	Y	5	4	8			27
							6	9									
04	3450	X	3069	-0-	-381	-0-	717	1	2342	3	Y	9	1	8			35
							10	9									
05	3441	X	2834	-0-	-607	-0-	616	1	2218	3	Y	-0-					35
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	759	1	2414	3	Y	6	6	8			35
							7	9									
07	3162	X	3107	-0-	-55	-0-	778	1	2272	3	Y	52	4	8			83
							57	9									
08	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	841	1	2109	3	Y	4	4	8			83
							4	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 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	186	N	156	-0-	-30	-0-	35	1	112	3	Y	8	8	8			5
							9	9									
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	43	1	139	3	Y	4	4	8			5
							4	9									
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	39	1	141	3	Y	4	4	8			5
							4	9									
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	48	1	154	3	Y	6	6	8			5
							7	9									
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	57	1	165	3	Y	4	4	8			5
							4	9									
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	58	1	145	3	Y	2	2	8			5
							2	9									

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

03	4247	X	3865	-0-	-382	-0-	924	1	2938	3	Y	3					136
							3	9									
04	4050	X	3868	-0-	-182	-0-	900	1	2943	3	Y	23	48	1			111
							25	9									
05	4371	X	3988	-0-	-383	-0-	867	1	3120	3	Y	1	1	7			111
							1	9									
06	4230	X	3748	-0-	-482	-0-	897	1	2850	3	Y	1	1	7			111
							1	9									
07	4371	X	3818	-0-	-553	-0-	973	1	2845	3	Y	-0-					111
08	3999	X	3981	-0-	-18	-0-	1134	1	2847	3	Y	-0-					111

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

03	6665	X	6346	-0-	-319	-0-	1516	1	4817	3	N	12					194
							13	9									
04	6450	X	5407	-0-	-1043	-0-	1267	1	4140	3	N	-0-	131	1			63
05	6665	X	3146	-0-	-3519	-0-	681	1	2452	3	N	12					75
							13	9									
06	6330	X	4520	-0-	-1810	-0-	1082	1	3438	3	N	-0-					75
07	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	2065	1	6033	3	N	-0-					75
08	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	2050	1	5144	3	N	-0-					75

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

03	7564	X	7450	-0-	-114	-0-	1792	1	5658	3	Y	-0-					214
04	7200	X	6988	-0-	-212	-0-	1468	1	5520	3	Y	-0-					214
05	8184	X	7118	-0-	-1066	-0-	1612	1	5506	3	Y	-0-	124	1			90
06	7680	X	6301	-0-	-1379	-0-	1347	1	4950	3	Y	4					94
							4	9									
07	7936	X	6790	-0-	-1146	-0-	1442	1	5311	3	Y	34					128
							37	9									
08	7440	X	6755	-0-	-685	-0-	1415	1	5325	3	Y	14					142
							15	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 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	4526	X	3539	-0-	-987	-0-	845	1	2687	3	N	6	6	8			100
							7	9									
04	4380	X	3883	-0-	-497	-0-	909	1	2970	3	N	4	4	8			100
							4	9									
05	4464	X	3972	-0-	-492	-0-	862	1	3104	3	N	5	1	7	4	8	100
							6	9									
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	914	1	2905	3	N	7	1	7	6	8	100
							8	9									
07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	1013	1	2959	3	N	59	4	8			155
							65	9									
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	1150	1	2884	3	N	3	3	8			155
							3	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9726	-0-	-628	-0-	2316	1	7358	3	N	47					115
							52	9									
04	9930	X	9378	-0-	-552	-0-	2186	1	7146	3	N	42	105	1			52
							46	9									
05	10044	X	8988	-0-	-1056	-0-	1954	1	7031	3	N	3	3	7			52
							3	9									
06	9600	X	6928	-0-	-2672	-0-	1658	1	5268	3	N	2	2	7			52
							2	9									
07	9765	X	6810	-0-	-2955	-0-	1725	1	5041	3	N	40					92
							44	9									
08	9734	X	8315	-0-	-1419	-0-	2369	1	5946	3	N	-0-					92

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15438	X	13759	-0-	-1679	-0-	3283	1	10364	3	Y	102	180	1			337
							112	9									
04	14790	X	13045	-0-	-1745	-0-	2740	1	10305	3	Y	-0-					337
05	14911	X	13231	-0-	-1680	-0-	2996	1	10235	3	Y	-0-					337
06	14250	X	12489	-0-	-1761	-0-	2671	1	9818	3	Y	-0-					337
07	14725	X	12737	-0-	-1988	-0-	2710	1	9983	3	Y	40					377
							44	9									
08	13764	X	12610	-0-	-1154	-0-	2636	1	9922	3	Y	47					424
							52	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 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	9672	X	9603	-0-	-69	-0-	2299	1	7304	3	N	-0-					78
04	9360	X	9272	-0-	-88	-0-	2172	1	7100	3	N	-0-					78
05	9672	X	9372	-0-	-300	-0-	2038	1	7334	3	N	-0-					78
06	9270	X	8464	-0-	-806	-0-	2023	1	6430	3	N	10	2	7	8	8	78
							11	9									
07	9610	X	7547	-0-	-2063	-0-	1924	1	5623	3	N	-0-					78
08	9610	X	7413	-0-	-2197	-0-	2112	1	5301	3	N	-0-					78

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	11152	-0-	-721	-0-	2665	1	8467	3	N	18	18	8			229
							20	9									
04	11490	X	10712	-0-	-778	-0-	2507	1	8192	3	N	12	12	8			229
							13	9									
05	11687	X	10881	-0-	-806	-0-	2361	1	8499	3	N	19	3	7	16	8	229
							21	9									
06	11130	X	10899	-0-	-231	-0-	2605	1	8277	3	N	15	3	7	12	8	229
							17	9									
07	11284	X	11046	-0-	-238	-0-	2811	1	8212	3	N	21	21	8			229
							23	9									
08	11160	X	10026	-0-	-1134	-0-	2853	1	7159	3	N	13	13	8			229
							14	9									

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	3785	1	12028	3	N	17	57	1	15	8	102
							19	9									
04	14850	X	14453	-0-	-397	-0-	3383	1	11058	3	N	11	1	7	10	8	102
							12	9									
05	16089	X	11982	-0-	-4107	-0-	2601	1	9363	3	N	16	4	7	12	8	102
							18	9									
06	15570	X	15197	-0-	-373	-0-	3633	1	11547	3	N	15	4	7	11	8	102
							17	9									
07	16089	X	15044	-0-	-1045	-0-	3831	1	11195	3	N	16	16	8			102
							18	9									
08	15841	X	14323	-0-	-1518	-0-	4055	1	10174	3	N	85	160	1	10	8	17
							94	9									

HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	823	-0-	-10771	-0-	424	1	398	3	N	1	1	8			24
							1	9									
04	3780	X	1634	-0-	-2146	-0-	606	1	997	3	N	28	4	8			48
							31	9									
05	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	4022	1	10293	3	N	86	16	8			118
							95	9									
06	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	4012	1	9176	3	N	92	1	7	44	8	165
							101	9									
07	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	4160	1	8797	3	N	118	167	1	63	8	53
							130	9									
08	14415	X	8073	-0-	-6342	-0-	2961	1	4855	3	N	234	25	8			262
							257	9									

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043	X	13228	-0-	-815	-0-	3165	1	10056	3	N	6	6	8			94
							7	9									
04	13500	X	12664	-0-	-836	-0-	2966	1	9694	3	N	4	4	8			94
							4	9									
05	13795	X	12685	-0-	-1110	-0-	2756	1	9920	3	N	8	4	7	4	8	94
							9	9									
06	13080	X	12459	-0-	-621	-0-	2980	1	9469	3	N	9	3	7	6	8	94
							10	9									
07	13485	X	12903	-0-	-582	-0-	3269	1	9553	3	N	74	146	1	4	8	18
							81	9									
08	13237	X	12594	-0-	-643	-0-	3588	1	9003	3	N	3	3	8			18
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13793	-0-	-1366	-0-	3283	1	10434	3	N	69	18	8			98
							76	9									
04	14460	X	13217	-0-	-1243	-0-	3093	1	10111	3	N	12	1	7	11	8	98
							13	9									
05	14818	X	13483	-0-	-1335	-0-	2927	1	10536	3	N	18	4	7	14	8	98
							20	9									
06	14310	X	12884	-0-	-1426	-0-	3060	1	9726	3	N	89	3	7	9	8	175
							98	9									
07	14260	X	12824	-0-	-1436	-0-	3266	1	9545	3	N	12	12	8			175
							13	9									
08	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	3987	1	10006	3	N	11	11	8			175
							12	9									

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19716	X	18271	-0-	-1445	-0-	4364	1	13870	3	N	34	18	8			175
							37	9									
04	18600	X	17448	-0-	-1152	-0-	4080	1	13337	3	N	28	173	1	1	7	17
							31	9					12	8			
05	18941	X	17766	-0-	-1175	-0-	3858	1	13887	3	N	19	5	7	14	8	17
							21	9									
06	17910	X	14379	-0-	-3531	-0-	3429	1	10897	3	N	48	4	7	9	8	52
							53	9									
07	18259	X	18014	-0-	-245	-0-	4590	1	13411	3	N	12	12	8			52
							13	9									
08	18259	X	15159	-0-	-3100	-0-	4316	1	10831	3	N	11	11	8			52
							12	9									

CHADWICK-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 292626 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10899 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70649	X	59700	-0-	-10949	-0-	9284	1	49596	3	N	745	717	1			182
							820	9									
04	65910	X	55608	-0-	-10302	-0-	8614	1	46331	3	N	603	701	1			84
							663	9									
05	66154	X	57498	-0-	-8656	-0-	9226	1	47593	3	N	617	556	1			145
							679	9									
06	61110	X	55728	-0-	-5382	-0-	9766	1	45403	3	N	508	551	1			102
							559	9									
07	61070	X	53160	-0-	-7910	-0-	8908	1	43672	3	N	527	527	1			102
							580	9									
08	59706	X	50561	-0-	-9145	-0-	8302	1	41689	3	N	518	525	1			95
							570	9									

TURNER-MOSS WELL #: 1H RRCID -> 292808 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9908 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20722	-0-	-1753	-0-	2558	1	17753	3	N	374	352	1			94
							411	9									
04	21750	X	20088	-0-	-1662	-0-	2421	1	17278	3	N	354	348	1			100
							389	9									
05	22475	X	20683	-0-	-1792	-0-	2498	1	17746	3	N	399	360	1			139
							439	9									
06	20430	X	19640	-0-	-790	-0-	2424	1	16838	3	N	344	356	1			127
							378	9									
07	20770	X	19646	-0-	-1124	-0-	2446	1	16826	3	N	340	363	1			104
							374	9									
08	20770	X	19312	-0-	-1458	-0-	2204	1	16735	3	N	339	364	1			79
							373	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TATUM B-BRIAR WELL #: 1H RRCID -> 294341 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10413 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95480	X	53798	-0-	-41682	-0-	6792	1	46041	3	N	877	891	1			134
							965	9									
04	92400	X	44806	-0-	-47594	-0-	5369	1	38470	3	N	879	684	1	15	8	314
							967	9									
05	95480	X	40259	-0-	-55221	-0-	4818	1	34590	3	N	774	880	1			208
							851	9									
06	91440	X	32423	-0-	-59017	-0-	4014	1	27812	3	N	543	533	1			218
							597	9									
07	74648	X	31114	-0-	-43534	-0-	4119	1	26373	3	N	565	708	1			75
							622	9									
08	53785	X	29174	-0-	-24611	-0-	3644	1	24963	3	N	515	519	1			71
							567	9									

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 3H RRCID -> 294452 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10507 - 16065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23467	X	19514	-0-	-3953	-0-	2485	1	16843	3	N	169	179	1			148
							186	9									
04	21000	X	18625	-0-	-2375	-0-	2255	1	16155	3	N	195	171	1	30	8	142
							215	9									
05	20863	X	18088	-0-	-2775	-0-	2192	1	15735	3	N	146	175	1			113
							161	9									
06	20190	X	16162	-0-	-4028	-0-	2022	1	14010	3	N	118	173	1			58
							130	9									
07	19809	X	15895	-0-	-3914	-0-	2117	1	13555	3	N	203	158	1			103
							223	9									
08	19499	X	15102	-0-	-4397	-0-	1910	1	13080	3	N	102	178	1			27
							112	9									

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 2H RRCID -> 294457 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10454 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	1118	1	7581	3	N	114	182	1			65
							125	9									
04	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	1043	1	7477	3	N	201	171	1	30	8	65
							221	9									
05	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	996	1	7148	3	N	121	163	1			23
							133	9									
06	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	946	1	6556	3	N	94					117
							103	9									
07	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	1022	1	6541	3	N	96	166	1			47
							106	9									
08	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	948	1	6497	3	N	98					145
							108	9									

LILY-BIRCH WELL #: 1H RRCID -> 294462 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10308 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49631	X	22756	-0-	-26875	-0-	2158	1	20427	3	N	155	179	1			129
							171	9									
04	41280	X	30828	-0-	-10452	-0-	2374	1	28336	3	N	107	164	1			72
							118	9									
05	42656	X	27524	-0-	-15132	-0-	4374	1	22959	3	N	174	174	1			72
							191	9									
06	40230	X	24018	-0-	-16212	-0-	3882	1	19984	3	N	138	178	1			32
							152	9									
07	40207	X	22940	-0-	-17267	-0-	3760	1	19024	3	N	142					174
							156	9									
08	31868	X	22238	-0-	-9630	-0-	2982	1	19111	3	N	132	176	1			130
							145	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TATUM B-HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 294520 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10134 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68882	X	32391	-0-	-36491	-0-	4082 633	1 9	27676	3	N	575	517	1			263
04	66660	X	34685	-0-	-31975	-0-	4183 530	1 9	29972	3	N	482	514	1	15	8	216
05	62248	X	33008	-0-	-29240	-0-	3952 683	1 9	28373	3	N	621	681	1			156
06	60240	X	27740	-0-	-32500	-0-	3430 541	1 9	23769	3	N	492	350	1			298
07	49507	X	28222	-0-	-21285	-0-	3738 547	1 9	23937	3	N	497	719	1			76
08	35836	X	25950	-0-	-9886	-0-	3231 587	1 9	22132	3	N	534	358	1			252

BRADY EST GU 2-HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 294754 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 9836 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-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 295400 COMPL. DATE 11/19/2024 TOTAL DEPTH 9754 PERF.10086 - 16891

03	64332	X	64332	-0-	-0-	-0-	8076 1504	1 9	54752	3	N	1367	1398	1			143
04	56965	X	56965	-0-	-0-	-0-	6802 1430	1 9	48733	3	N	1300	1019	1	30	8	394
05	53990	X	53990	-0-	-0-	-0-	6418 1500	1 9	46072	3	N	1364	1375	1	145	5	238
06	48155	X	48155	-0-	-0-	-0-	5929 1148	1 9	41078	3	N	1044	1056	1			226
07	45562	X	45562	-0-	-0-	-0-	6022 981	1 9	38559	3	N	892	1050	1			68
08	42813	X	42813	-0-	-0-	-0-	5321 1046	1 9	36446	3	N	951	887	1			132

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					1
05	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 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	DLQ G-10		108	-0-	108	212	108	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		72	-0-	72	284	72	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		58	-0-	58	342	58	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		118	-0-	118	460	118	2			Y	-0-					2
*07	561	N	101	-0-	-460	-0-	101	2			Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 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	DLQ G-10		131	-0-	131	249	131	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		58	-0-	58	307	58	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		101	-0-	101	408	101	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		107	-0-	107	515	107	2			Y	-0-					2
*07	627	N	112	-0-	-515	-0-	112	2			Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					2
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 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	DLQ G-10		114	-0-	114	232	114	2			Y	-0-					9
04	DLQ G-10		35	-0-	35	267	35	2			Y	-0-					9
05	DLQ G-10		104	-0-	104	371	104	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		61	-0-	61	432	61	2			Y	-0-					9
*07	432	N	-0-	-0-	-432	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

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

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					35
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					35
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					35
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					35
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

03	DLQ G-10		127	-0-	127	248	127	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		31	-0-	31	279	31	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		71	-0-	71	350	71	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		55	-0-	55	405	55	2			Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	405					Y	NO RPT					2

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	785	2	97	9	N	88	162	1			51
04	1290	N	964	-0-	-326	-0-	908	2	56	9	N	51					102
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	831	2	36	9	N	33					135
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	859	2	65	9	N	59	169	1			25
07	992	N	917	-0-	-75	-0-	892	2	25	9	N	23					48
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	980	2	68	9	N	62					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

03	3	N	-0-	-0-	-3	-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	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327

ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					5
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	963	2	87	9	N	79	27	1			57
*07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	N	10	27	1			40
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	132	2	7	9	N	6					46

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 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-					Y	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					110
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	Y	5	2	1			113
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					113
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					113

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					79
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	962	2	87	9	Y	79	28	1			130
*07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	Y	10	27	1			113
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	247	2	13	9	Y	12					125

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					500
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	962	2	87	9	Y	79	26	1			553
*07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	Y	10	27	1			536
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	296	2	15	9	Y	14					550

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					63
06	T. A.		1	-0-	1	5	1	2			Y	-0-					63
*07	T. A.		26	-0-	26	31	26	2			Y	-0-					63
*08	T. A.		8	-0-	8	39	8	2			Y	-0-					63

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					4
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	965	2	87	9	Y	79	27	1			56
*07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	Y	10	27	1			39
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	247	2	13	9	Y	12					51

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 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-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					4
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					4
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					4
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					4
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	963	2	87	9	Y	79	27	1			56
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	654	2	11	9	Y	10	25	1			41
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	280	2	14	9	Y	13					54

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					19
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	193	2	18	9	Y	16	5	1			30
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2	5	1			27
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	Y	2					29

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		140	-0-	140	145	129	2	11	9	Y	10	3	1			7
*07	14B2 EXT		94	-0-	94	239	93	2	1	9	Y	1	4	1			4
*08	14B2 EXT		69	-0-	69	308	66	2	3	9	Y	3					7

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					117
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					131
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	257	2	23	9	Y	21	7	1			145
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8	9	Y	7	18	1			134
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	148	2	8	9	Y	7					141

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					5
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	965	2	87	9	Y	79	27	1			57
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	Y	4	11	1			50
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	2	6	9	Y	5					55

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 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	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-

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	34	-0-	-617	-0-	34	3			N	-0-					8
04	630	X	109	-0-	-521	-0-	109	3			N	-0-					8
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					8
06	3000	N	11919	-0-	8919	8919	11919	3			N	-0-					8
07	3100	N	9677	-0-	6577	15496	9677	3			N	-0-					8
08	24528	X	9032	-0-	-15496	-0-	8810	3	222	9	N	202					210

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	145	-0-	-599	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 3220 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 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	4650	X	2618	-0-	-2032	-0-	2618	2			N	-0-					99
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5135	2	33	9	N	30					129
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					129
06	4500	X	3482	-0-	-1018	-0-	3482	2			N	-0-					129
07	4650	X	1775	-0-	-2875	-0-	1775	2			N	-0-					129
08	4650	X	4349	-0-	-301	-0-	4338	2	11	9	N	10					139

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 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	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					35
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					35
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					35
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					35
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					35
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					35

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 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	1581	N	988	-0-	-593	-0-	988	2			N	-0-					85
04	1380	N	625	-0-	-755	-0-	625	2			N	-0-					85
05	1147	N	408	-0-	-739	-0-	408	2			N	-0-					85
06	3000	N	3197	-0-	197	197	3114	2	83	9	N	75					160
07	3100	N	3568	-0-	468	665	3546	2	22	9	N	20					180
08	3100	N	4822	-0-	1722	2387	4781	2	41	9	N	37					217

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 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	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					31
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					31
05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					31
06	30	X	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					31
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					31
08	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					31

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	127	2	N	-0-					19
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					19
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					19
06	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					19
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	N	-0-					19
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-					19

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 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	3441	X	3411	-0-	-30	-0-	93	1	3318	2	N	-0-					22
04	3330	X	3314	-0-	-16	-0-	91	1	3223	2	N	-0-					22
05	3441	X	3177	-0-	-264	-0-	79	1	3098	2	N	-0-					22
06	3300	X	2079	-0-	-1221	-0-	89	1	1990	2	N	-0-					22
07	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	94	1	3287	2	N	-0-					22
08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	84	1	4045	2	N	-0-					22

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					43
04	570	N	257	-0-	-313	-0-	257	2			N	-0-					43
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					43
06	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					43
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					43
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					43

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	46	1	1654	2	N	10					60
							11	9									
04	930	N	828	-0-	-102	-0-	23	1	805	2	N	-0-					60
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	35	1	1385	2	N	-0-					60
06	1290	N	519	-0-	-771	-0-	22	1	497	2	N	-0-					60
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	37	1	1294	2	N	-0-					60
08	1333	N	453	-0-	-880	-0-	9	1	444	2	N	-0-					60

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

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

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 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	3658	X	2839	-0-	-819	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2701	-0-	-1259	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2314	-0-	-1778	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2238	-0-	-1722	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2166	-0-	-1740	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1872	-0-	-980	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION //CONT.// 638850
JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 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	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					20
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					20
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					20
06	3810	X	3501	-0-	-309	-0-	3501	2			N	-0-					20
07	3937	X	2453	-0-	-1484	-0-	2453	2			N	-0-					20
08	3937	X	3677	-0-	-260	-0-	3677	2			N	-0-					20

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

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_____ 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

03	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			Y	-0-					57
04	7230	X	6832	-0-	-398	-0-	6832	2			Y	-0-					57
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			Y	-0-					57
06	7440	X	7127	-0-	-313	-0-	7127	2			Y	-0-					57
*07	7688	X	6946	-0-	-742	-0-	6825	2	121	9	Y	110	96	1			71
08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			Y	-0-					71

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

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-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

03	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	3670	2			Y	-0-					28
04	3930	X	3519	-0-	-411	-0-	3519	2			Y	-0-					28
05	3999	X	3973	-0-	-26	-0-	3973	2			Y	-0-					28
06	3870	X	3655	-0-	-215	-0-	3655	2			Y	-0-					28
*07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3805	2	72	9	Y	65	54	1			39
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			Y	-0-					39

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					2
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					2
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					2
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					2
*07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-	1	1			1
08	837	X	226	-0-	-611	-0-	226	2			Y	-0-					1

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2949	-0-	-1391	-0-	2949	2			Y	-0-					72
04	3570	X	2546	-0-	-1024	-0-	2546	2			Y	-0-					72
05	3441	X	2965	-0-	-476	-0-	2965	2			Y	-0-					72
06	3330	X	2707	-0-	-623	-0-	2707	2			Y	-0-					72
*07	3410	X	2570	-0-	-840	-0-	2556	2	14	9	Y	13	12	1			73
08	2883	X	27	-0-	-2856	-0-	27	2			Y	-0-					73

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	380	2			Y	-0-					9
04	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	1025	2			Y	-0-					9
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					9
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					9
*07	1054	N	513	-0-	-541	-0-	510	2	3	9	Y	3	7	1			5
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					5

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 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	N	2499	-0-	-601	1233	2499	2			Y	-0-					79
04	3000	N	2392	-0-	-608	625	2392	2			Y	-0-					79
05	2777	N	2152	-0-	-625	-0-	2152	2			Y	-0-					79
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					79
*07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2667	2	11	9	Y	10	13	1			76
08	2139	N	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			Y	-0-					76

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					17
04	2100	N	1261	-0-	-839	-0-	1261	2			Y	-0-					17
05	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			Y	-0-					17
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					17
*07	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1258	2	15	9	Y	14	18	1			13
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					13

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 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	14260	X	13458	-0-	-802	-0-	13458	2			Y	-0-					142
04	13800	X	13556	-0-	-244	-0-	13556	2			Y	-0-					142
05	16275	X	15007	-0-	-1268	-0-	15007	2			Y	-0-					142
06	15750	X	13770	-0-	-1980	-0-	13770	2			Y	-0-					142
*07	16275	X	13121	-0-	-3154	-0-	12917	2	204	9	Y	185	154	1			173
08	15004	X	12197	-0-	-2807	-0-	12197	2			Y	-0-					173

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 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	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			Y	-0-					2
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					2
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					2
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					2
*07	310	N	228	-0-	-82	-0-	224	2	4	9	Y	4	3	1			3
08	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			Y	-0-					3

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5902 - 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	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-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					26
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					26
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					26
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					26
*07	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-	1	1			25
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					25

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

03	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	540	N	352	-0-	-188	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	27	1	532	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	436	-0-	-153	-0-	22	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	320	-0-	-250	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	29	-0-	-560	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

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

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 290410 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5188 - 5242

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-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2025

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	48	1	948	2	Y	-0-					-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	46	1	897	2	Y	-0-					-0-
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	46	1	873	2	Y	-0-					-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	45	1	832	2	Y	-0-					-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	47	1	856	2	Y	-0-					-0-
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	831	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 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	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	98	1	1917	2	Y	52	49	1			6
							57	9									
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	84	1	1621	2	Y	38	38	1			6
							42	9									
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	118	1	2236	2	Y	49	48	1			7
							54	9									
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	119	1	2220	2	Y	40	42	1			5
							44	9									
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	104	1	1893	2	Y	40	38	1			7
							44	9									
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	112	1	1999	2	Y	44	44	1			7
							48	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	74	1	1446	2	Y	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	75	1	1443	2	Y	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	78	1	1467	2	Y	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	74	1	1380	2	Y	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	79	1	1451	2	Y	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	77	1	1377	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	38	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	184	1	3887	2	N	-0-					-0-
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	201	1	4172	2	N	-0-					-0-
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	236	1	4721	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	2863	-0-	-977	-0-	139	1	2724	2	N	-0-					-0-
*07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	287	1	5250	2	Y	-0-					-0-
*08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	265	1	4739	2	Y	11	9	1			2
							12	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

03	2604	N	311	-0-	-2293	-0-	19	1	255	2	Y	34	44	1			6
							37	9									
04	2010	N	73	-0-	-1937	-0-	3	1	50	2	Y	18	15	1			9
							20	9									
05	2790	X	169	-0-	-2621	-0-	6	1	115	2	Y	44	44	1			9
							48	9									
06	2700	X	176	-0-	-2524	-0-	7	1	135	2	Y	31	30	1			10
							34	9									
07	2790	X	235	-0-	-2555	-0-	9	1	191	2	Y	32	30	1			12
							35	9									
08	310	X	240	-0-	-70	-0-	10	1	193	2	Y	34	40	1			6
							37	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

03	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2025

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	630	2	Y	-0-			-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	-0-			-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	689	2	Y	-0-			-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	Y	-0-			-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	37	1	747	2	Y	-0-			-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	2	Y	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2769	-0-	-0-	-0-	188	1	2581	2	Y	-0-			-0-
04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	119	1	2330	2	Y	-0-			-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	167	1	3044	2	Y	-0-			-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	131	1	2667	2	Y	-0-			-0-
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	138	1	2808	2	Y	-0-			-0-
08	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	136	1	2734	2	Y	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

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

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 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	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-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 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	651	N	624	-0-	-27	-0-	42	1	582	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	563	-0-	-127	-0-	27	1	536	2	Y	-0-			-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	55	1	1011	2	Y	-0-			-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	816	2	Y	-0-			-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	818	2	Y	-0-			-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	45	1	896	2	Y	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 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-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 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	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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

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-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

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-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	128	1	1757	2	Y	33	43	1			6
						36	9									
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	83	1	1621	2	Y	27	23	1			10
						30	9									
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	105	1	1919	2	Y	42	43	1			9
						46	9									
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	93	1	1903	2	Y	30	29	1			10
						33	9									
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	93	1	1900	2	Y	30	29	1			11
						33	9									
08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	93	1	1859	2	Y	34	39	1			6
						37	9									

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 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	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-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

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-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	73	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	51	1	1002	2	Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	Y	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	46	1	937	2	Y	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	53	1	1077	2	Y	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	48	1	967	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	135	1	1850	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	87	1	1706	2	Y	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	111	1	2025	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	90	1	1828	2	Y	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	92	1	1886	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	90	1	1815	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 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	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	211	1	4086	2	Y	33	30	1			4
							36	9									
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	209	1	4042	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	176	1	3366	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	190	1	3545	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	184	1	3368	2	Y	-0-					-0-
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	210	1	3762	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	114	1	1570	2	Y	109	140	1			19
							120	9									
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	92	1	1807	2	Y	78	66	1			31
							86	9									
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	103	1	1873	2	Y	141	143	1			29
							155	9									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	82	1	1668	2	Y	100	96	1			33
							110	9									
07	1705	N	1053	-0-	-652	-0-	46	1	931	2	Y	69	96	1			6
							76	9									
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	90	1	1811	2	Y	70	73	1			3
							77	9									

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC 082443
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

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-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	7			-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-

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-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-

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	7			-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-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	7			-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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					69
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	7			-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-

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					84
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	7			-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-

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7			-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-

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7			-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-

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-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-

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					146
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	7			-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-

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					100
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					84
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 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	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-

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 INTERNATIONAL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 291095 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10804 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 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	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					23
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	203	3	10	9	N	9					32
05	341	N	49	-0-	-292	-0-	49	3			N	-0-					32
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					32
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	905	3	6	9	N	5					37
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					37

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	223	-0-	-56	-0-	211	3	12	9	N	11					98
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					98
05	310	N	136	-0-	-174	-0-	115	3	21	9	N	19					117
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	N	1					118
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					118
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					118

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					55
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2668	3	145	9	N	132					187
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2284	3	208	9	N	189	182	1			194
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1713	3	56	9	N	51					245
07	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	1590	3	52	9	N	47					292
08	1798	N	1492	-0-	-306	-0-	1456	3	36	9	N	33					325

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	131	3			N	-0-					105
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	43	3	28	9	N	25					130
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					130
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	37	3	8	9	N	7					137
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	24	3	6	9	N	5					142
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					142

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1035	-0-	-19	-0-	977	3	58	9	N	53					123
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	780	3	33	9	N	30					153
05	1116	N	718	-0-	-398	-0-	670	3	48	9	N	44					197
06	990	N	651	-0-	-339	-0-	618	3	33	9	N	30					227
07	837	N	590	-0-	-247	-0-	567	3	23	9	N	21					248
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	833	3	40	9	N	36	182	1			102

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	318	3	12	9	N	11					108
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	287	3	8	9	N	7					115
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	322	3	6	9	N	5					120
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	346	3	11	9	N	10					130
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	321	3	13	9	N	12					142
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	408	3	9	9	N	8					150

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B DENY		-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

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3492	-0-	392	392	3437	3	55	9	N	50					392
04	2679	N	2287	-0-	-392	-0-	2237	3	50	9	N	45	187	1			250
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2530	3	45	9	N	41	186	1			105
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2230	3	44	9	N	40					145
07	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1952	3	33	9	N	30					175
08	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2134	3	13	9	N	12					187

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	459	3	99	9	N	90					298
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	408	3	30	9	N	27					325
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	252	3	96	9	N	87	184	1			228
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	438	3	55	9	N	50					278
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	721	3	142	9	N	129	179	1			228
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	470	3	67	9	N	61	184	1			105

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					85

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	171	1			33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					168

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

03	217	N	204	-0-	-13	-0-	196	3	8	9	N	7					30
04	270	N	125	-0-	-145	-0-	46	3	79	9	N	72					102
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1148	3	12	9	N	11					113
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2070	3	33	9	N	30					143
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1691	3	55	9	N	50					193
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1349	3	44	9	N	40					233

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					17
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					17
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					17
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	99	3	3	9	N	3					20
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					20
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					20

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3850	3	55	9	N	50					175
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3269	3	53	9	N	48					223
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2961	3	77	9	N	70					293
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3096	3	24	9	N	22					315
07	2387	X	2144	-0-	-243	-0-	2120	3	24	9	N	22					337
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3404	3	28	9	N	25	179	1			183

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					23
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					23
05	496	N	21	-0-	-475	-0-	15	3	6	9	N	5					28
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	103	3	2	9	N	2					30
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	144	3	2	9	N	2					32
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	788	3	29	9	N	26					58

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2238	3	131	9	N	119					412
04	3000	N	4103	-0-	1103	1103	3893	3	210	9	N	191	363	1			240
05	3100	N	2892	-0-	-208	895	2725	3	167	9	N	152	180	1			212
06	3000	N	3640	-0-	640	1535	3491	3	149	9	N	135					347
07	1535	X	-0-	-0-	-1535	-0-					N	23	190	1			180
*08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	488	3	125	9	N	114	177	1			117

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	611	-0-	-381	-0-	561	3	50	9	N	45					177
04	3000	N	4081	-0-	1081	1081	4069	3	12	9	N	11					188
05	3100	N	5359	-0-	2259	3340	5278	3	81	9	N	74					262
06	3000	N	6082	-0-	3082	6422	6021	3	61	9	N	55	187	1			130
07	16685	X	10263	-0-	-6422	-0-	10238	3	25	9	N	23					153
08	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9446	3	15	9	N	14					167

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3335	-0-	235	235	2782	3	553	9	N	503	527	1			78
04	2448	N	2213	-0-	-235	-0-	2017	3	196	9	N	178					256
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2712	3	96	9	N	87	186	1			157
06	2610	X	1476	-0-	-1134	-0-	1326	3	150	9	N	136					293
07	2697	X	2457	-0-	-240	-0-	2333	3	124	9	N	113	193	1			213
08	2697	X	650	-0-	-2047	-0-	562	3	88	9	N	80					293

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	43	3	14	9	N	13					258
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	190	1			78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					88
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	14					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					113

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	564	3	86	9	N	78					353
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	22	188	1			187
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					187
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	23					210
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					215
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5	188	1			32

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	3	6	9	N	5					130
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	12	3	8	9	N	7					137
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					142
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					147
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	9	3	6	9	N	5					152
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	3	6	9	N	5					157

ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC 102140
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-					60
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					60
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					60
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					60
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					60
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					60

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1587	-0-	-273	-0-	1523	3	64	9	N	58					113
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5105	3	352	9	N	320	379	1			54
05	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	1989	3	213	9	N	194					248
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2671	3	69	9	N	63	190	1			121
07	1860	X	1376	-0-	-484	-0-	1333	3	43	9	N	39					160
08	1860	X	1194	-0-	-666	-0-	1176	3	18	9	N	16					176

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4217	3	102	9	N	93	185	1			123
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4459	3	53	9	N	48					171
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4261	3	79	9	N	72	194	1			49
06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4700	3	125	9	N	114					163
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4550	3	58	9	N	53					216
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4627	3	72	9	N	65	190	1			91

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1086	3	91	9	N	83					138
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	802	3	77	9	N	70					208
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	915	3	75	9	N	68	190	1			86
06	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	995	3	77	9	N	70					156
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1108	3	78	9	N	71					227
08	992	N	896	-0-	-96	-0-	828	3	68	9	N	62	190	1			99

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	198	3	21	9	N	19					277
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	180	3	34	9	N	31	179	1			129
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	91	3	25	9	N	23					152
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	62	3	33	9	N	30					182
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					182
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	142	3	39	9	N	35					217

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1242	-0-	-1269	-0-	1122	3	120	9	N	109					194
04	2430	X	1354	-0-	-1076	-0-	1266	3	88	9	N	80	190	1			84
05	2511	X	1890	-0-	-621	-0-	1779	3	111	9	N	101					185
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2880	3	99	9	N	90	109	1			166
07	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	1875	3	233	9	N	212					378
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1813	3	89	9	N	81	370	1			89

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2670	3	184	9	N	167	185	1			80
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	2949	3	228	9	N	207	190	1			97
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3093	3	206	9	N	187	187	1			97
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2577	3	186	9	N	169	191	1			75
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2352	3	190	9	N	173	186	1			62
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2399	3	182	9	N	165	191	1			36

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	773	3	158	9	N	144					217
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1355	3	83	9	N	75	185	1			107
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	588	3	85	9	N	77					184
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	3	2	9	N	2					186
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	891	3	43	9	N	39	171	1			54
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	522	3	116	9	N	105					159

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3227	-0-	127	7975	3049	3	178	9	N	162	183	1			221
04	11364	X	3389	-0-	-7975	-0-	3122	3	267	9	N	243	190	1			274
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	3995	3	251	9	N	228	190	1			312
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2474	3	276	9	N	251	382	1			181
07	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2259	3	267	9	N	243	184	1			240
08	2387	X	2253	-0-	-134	-0-	2055	3	198	9	N	180	185	1			235

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	328	-0-	-1563	-0-	297	3	31	9	N	28					285
04	1770	N	432	-0-	-1338	-0-	386	3	46	9	N	42					327
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2833	3	176	9	N	160	190	1			297
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1324	3	136	9	N	124	190	1			231
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1369	3	86	9	N	78					309
08	2480	N	738	-0-	-1742	-0-	676	3	62	9	N	56					365

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 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	434	N	352	-0-	-82	-0-	256	3	96	9	N	87					284
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	204	3	97	9	N	88	190	1			182
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	298	3	111	9	N	101					283
06	330	N	123	-0-	-207	-0-	50	3	73	9	N	66	178	1			171
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	408	3	94	9	N	85					256
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	357	3	107	9	N	97					353

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	791	3	90	9	N	82	188	1			89
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	648	3	72	9	N	65					154
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	110	3	17	9	N	15					169
06	840	N	249	-0-	-591	-0-	207	3	42	9	N	38					207
07	744	N	604	-0-	-140	-0-	568	3	36	9	N	33	190	1			50
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	576	3	10	9	N	9					59

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	471	3	30	9	N	27	124	1			168
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	268	3	21	9	N	19					187
05	434	N	324	-0-	-110	-0-	320	3	4	9	N	4					191
06	480	N	23	-0-	-457	-0-	23	3			N	-0-					191
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	402	3	11	9	N	10					201
08	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					201

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3038	-0-	-0-	-0-	2839	3	199	9	N	181	188	1			87
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2924	3	176	9	N	160	185	1			62
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3038	3	243	9	N	221	191	1			92
06	2850	X	2299	-0-	-551	-0-	2144	3	155	9	N	141					233
07	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	2504	3	164	9	N	149	192	1			190
08	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	2561	3	182	9	N	165	190	1			165

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 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	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2694	3	105	9	N	95	190	1			308
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2112	3	91	9	N	83					391
05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2839	3	100	9	N	91	196	1			286
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2574	3	85	9	N	77					363
07	620	N	428	-0-	-192	-0-	364	3	64	9	N	58					421
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1333	3	154	9	N	140	190	1			371

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1048	-0-	-502	-0-	1037	3	11	9	N	10	63	1			89
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1946	3	9	9	N	8					97
05	1550	X	824	-0-	-726	-0-	818	3	6	9	N	5					102
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-	77	1			25
07	1550	N	1081	-0-	-469	-0-	1081	3			N	-0-					25
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					25

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5215	-0-	-1140	-0-	5108	3	107	9	N	97	184	1			139
04	6150	X	5445	-0-	-705	-0-	5369	3	76	9	N	69					208
05	6448	X	5873	-0-	-575	-0-	5759	3	114	9	N	104	190	1			122
06	6240	X	5676	-0-	-564	-0-	5597	3	79	9	N	72					194
07	6448	X	5581	-0-	-867	-0-	5490	3	91	9	N	83	190	1			87
08	5859	X	4907	-0-	-952	-0-	4828	3	79	9	N	72					159

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	820	-0-	-420	-0-	735	3	85	9	N	77					201
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	654	3	8	9	N	7	182	1			26
05	961	N	452	-0-	-509	-0-	440	3	12	9	N	11					37
06	780	N	636	-0-	-144	-0-	567	3	69	9	N	63					100
07	682	N	566	-0-	-116	-0-	560	3	6	9	N	5					105
08	465	N	381	-0-	-84	-0-	250	3	131	9	N	119	190	1			34

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	505	-0-	-208	-0-	422	3	83	9	N	75					230
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	596	3	145	9	N	132	190	1			172
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	529	3	136	9	N	124	186	1			110
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	463	3	117	9	N	106					216
07	775	N	678	-0-	-97	-0-	565	3	113	9	N	103	191	1			128
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	650	3	129	9	N	117					245

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7305	3	120	9	N	109					377
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6492	3	25	9	N	23	189	1			211
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7716	3	135	9	N	123					334
06	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6326	3	74	9	N	67	190	1			211
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6869	3	97	9	N	88					299
08	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6281	3	89	9	N	81					380

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4731	3	380	9	N	345	191	1			319
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3713	3	262	9	N	238	377	1			180
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4085	3	186	9	N	169	191	1			158
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3138	3	185	9	N	168	187	1			139
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2793	3	165	9	N	150	190	1			99
08	2604	X	2537	-0-	-67	-0-	2383	3	154	9	N	140	185	1			54

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3617	3	88	9	N	80					208
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3345	3	86	9	N	78					286
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3713	3	79	9	N	72	185	1			173
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2889	3	77	9	N	70	190	1			53
07	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2098	3	86	9	N	78					131
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3401	3	83	9	N	75					206

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5249	-0-	-207	-0-	4871	2	378	9	N	344	185	1			530
04	5280	X	5261	-0-	-19	-0-	4903	2	358	9	N	325	719	1			136
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5176	2	385	9	N	350	190	1			296
06	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5001	2	344	9	N	313	361	1			248
07	5456	X	5408	-0-	-48	-0-	5072	2	336	9	N	305	362	1			191
08	5456	X	5212	-0-	-244	-0-	4851	2	361	9	N	328	362	1			157

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1737	2	246	9	N	224	353	1			392
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2220	2	125	9	N	114	180	1			326
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1296	2	177	9	N	161	182	1			305
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	1913	2	308	9	N	280	350	1			235
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1709	2	261	9	N	237	174	1			298
*08	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1207	2	191	9	N	174	181	1			291

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2155	-0-	-46	-0-	1894	2	261	9	N	237	354	1			147
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	1929	2	256	9	N	233	177	1			203
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2024	2	272	9	N	247	185	1			265
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2037	2	237	9	N	215	351	1			129
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2007	2	245	9	N	223	181	1			171
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	1979	2	242	9	N	220	177	1			214

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2104	-0-	-0-	-0-	1519	2	585	9	N	532	537	1			311
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	1594	2	624	9	N	567	535	1			343
05	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	1717	2	541	9	N	492	534	1			301
06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	1666	2	638	9	N	580	539	1			342
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	1632	2	549	9	N	499	520	1			321
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	1585	2	732	9	N	665	713	1			273

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	484	2	23	9	N	21					532
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					532
05	806	N	525	-0-	-281	-0-	463	2	62	9	N	56	178	1			410
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	44					454
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	597	2	58	9	N	53					507
*08	527	N	231	-0-	-296	-0-	192	2	39	9	N	35	182	1			360

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4612	-0-	-193	-0-	3740	2	872	9	N	793	545	1			434
04	4650	X	4551	-0-	-99	-0-	3729	2	822	9	N	747	890	1			291
05	4805	X	4752	-0-	-53	-0-	3897	2	855	9	N	777	712	1			356
06	4590	X	4518	-0-	-72	-0-	3739	2	779	9	N	708	711	1			353
07	4743	X	4475	-0-	-268	-0-	3864	2	611	9	N	555	713	1			195
08	4743	X	4713	-0-	-30	-0-	3715	2	998	9	N	907	717	1			385

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1111	-0-	-0-	-0-	835	2	276	9	N	251	179	1			369
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	951	2	127	9	N	115	352	1			132
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1040	2	245	9	N	223	178	1			177
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	979	2	265	9	N	241	179	1			239
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	930	2	219	9	N	199	179	1			259
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	904	2	407	9	N	370	360	1			269

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	129	2	70	9	N	64					289
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	173	1			116
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	73	2	24	9	N	22					138
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					138
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	110	2	83	9	N	75					213
*08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					213

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2099	2	535	9	N	486	358	1			271
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2081	2	440	9	N	400	536	1			135
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2125	2	510	9	N	464	361	1			238
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2022	2	455	9	N	414	530	1			122
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2115	2	474	9	N	431	355	1			198
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2043	2	463	9	N	421	352	1			267

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	3978	2	741	9	N	674	715	1			314
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4034	2	1065	9	N	968	892	1			390
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4123	2	768	9	N	698	895	1			193
06	753	X	753	-0-	-0-	-0-	639	2	114	9	N	104	5	1			292
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2421	2	464	9	N	422	358	1			356
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	4625	2	1059	9	N	963	891	1			428

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1724	2	271	9	N	246	357	1			89
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1640	2	264	9	N	240	170	1			159
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	1836	2	277	9	N	252	182	1			229
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1657	2	241	9	N	219	180	1			268
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1805	2	264	9	N	240	349	1			159
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1666	2	184	9	N	167	183	1			143

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5144	2	638	9	N	580	533	1			262
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	4898	2	613	9	N	557	538	1			281
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5001	2	601	9	N	546	552	1			275
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	4839	2	565	9	N	514	537	1			252
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	4885	2	569	9	N	517	539	1			230
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	4630	2	562	9	N	511	540	1			201

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4715	-0-	-834	-0-	4428	2	287	9	N	261	364	1			102
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4615	2	253	9	N	230	180	1			152
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4696	2	308	9	N	280	187	1			245
06	4560	X	4101	-0-	-459	-0-	3815	2	286	9	N	260	358	1			147
07	4712	X	4646	-0-	-66	-0-	4406	2	240	9	N	218	183	1			182
08	5022	X	4470	-0-	-552	-0-	4199	2	271	9	N	246	183	1			245

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	173	2	76	9	N	69					334
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	666	2	186	9	N	169	181	1			322
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	191	2	91	9	N	83	183	1			222
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	132	2	162	9	N	147	177	1			192
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	100	2	88	9	N	80					272
08	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	2			N	-0-					272

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1356	-0-	-256	-0-	1121	2	235	9	N	214	177	1			241
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	713	2	145	9	N	132	180	1			193
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1190	2	238	9	N	216	180	1			229
06	1320	N	940	-0-	-380	-0-	756	2	184	9	N	167	177	1			219
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	774	2	184	9	N	167	182	1			204
08	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	960	2	220	9	N	200	176	1			228

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2414	-0-	-500	-0-	1913	2	501	9	N	455	354	1			224
04	3000	N	5278	-0-	2278	2278	4058	2	1220	9	N	1109	890	1			443
05	3100	N	4530	-0-	1430	3708	3482	2	1048	9	N	953	1074	1			322
06	3000	N	5086	-0-	2086	5794	3929	2	1157	9	N	1052	1057	1			317
07	3100	N	4603	-0-	1503	7297	3505	2	1098	9	N	998	1069	1			246
08	11200	X	3903	-0-	-7297	-0-	2981	2	922	9	N	838	715	1			369

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1157	-0-	-21	-0-	760	2	397	9	N	361	359	1			281
04	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	843	2	373	9	N	339	357	1			263
05	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	863	2	393	9	N	357	360	1			260
06	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	873	2	345	9	N	314	355	1			219
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	866	2	338	9	N	307	354	1			172
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	809	2	329	9	N	299	181	1			290

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4794	2	334	9	N	304	363	1			365
04	4560	X	3840	-0-	-720	-0-	3554	2	286	9	N	260	184	1			441
05	4712	X	3649	-0-	-1063	-0-	3334	2	315	9	N	286	366	1			361
06	4560	X	3448	-0-	-1112	-0-	3159	2	289	9	N	263	182	1			442
07	4712	X	3425	-0-	-1287	-0-	3124	2	301	9	N	274	372	1			344
08	4712	X	3490	-0-	-1222	-0-	3184	2	306	9	N	278	186	1			436

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1851	2	334	9	N	304	181	1			301
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1796	2	87	9	N	79	182	1			198
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	1754	2	451	9	N	410	359	1			249
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1731	2	265	9	N	241	180	1			310
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1654	2	263	9	N	239	180	1			369
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1609	2	234	9	N	213	335	1			247

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2703	2	440	9	N	400	356	1			378
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2615	2	385	9	N	350	353	1			375
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2643	2	443	9	N	403	357	1			421
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2616	2	369	9	N	335	357	1			399
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2660	2	393	9	N	357	356	1			400
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2604	2	405	9	N	368	538	1			230

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1696	2	212	9	N	193	179	1			131
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1655	2	202	9	N	184	179	1			136
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1674	2	223	9	N	203	186	1			153
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1634	2	210	9	N	191	180	1			164
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1661	2	195	9	N	177	180	1			161
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1565	2	200	9	N	182	181	1			162

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1193	-0-	-0-	-0-	1000	2	193	9	N	175	345	1			108
04	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1561	2	375	9	N	341	177	1			272
05	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	1898	2	340	9	N	309	3	1			578
06	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1328	2	299	9	N	272	2	1			848
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1664	2	227	9	N	206	699	1			355
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	854	2	227	9	N	206	358	1			203

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5671	2	609	9	N	554	541	1			317
04	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5171	1	557	9	N	506	547	1			276
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	4869	2	592	9	N	538	368	1			446
06	5520	X	5350	-0-	-170	-0-	4832	2	518	9	N	471	715	1			202
07	5704	X	5557	-0-	-147	-0-	5022	2	535	9	N	486	359	1			329
08	5704	X	5256	-0-	-448	-0-	4742	2	514	9	N	467	366	1			430

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					179
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	28	2	25	9	N	23					202
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					202
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	74	2	17	9	N	15					217
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	209	2	39	9	N	35					252

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2045	2	362	9	N	329	358	1			347
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2123	2	426	9	N	387	536	1			198
05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2284	2	504	9	N	458	361	1			295
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2140	2	278	9	N	253	361	1			187
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2093	2	638	9	N	580	534	1			233
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	1912	2	437	9	N	397	348	1			282

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7041	2	372	9	N	338	360	1			254
04	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	6961	2	378	9	N	344	177	1			421
05	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7185	2	399	9	N	363	391	1			393
06	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	6936	2	353	9	N	321	356	1			358
07	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	6979	2	437	9	N	397	370	1			385
08	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6654	2	277	9	N	252	368	1			269

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2284	2	166	9	N	151	181	1			428
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1729	2	78	9	N	71	183	1			316
05	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1377	2	122	9	N	111	182	1			245
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-	2	1			243
07	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1803	2	92	9	N	84	3	1			324
*08	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1597	2	85	9	N	77	180	1			221

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	832	2	65	9	N	59	162	1			184
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	296	2	22	9	N	20					204
05	620	N	264	-0-	-356	-0-	251	2	13	9	N	12	1	1			215
06	600	N	338	-0-	-262	-0-	329	2	9	9	N	8	1	1			222
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	747	2	95	9	N	86	1	1			307
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	236	2	30	9	N	27	2	1			332

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1082	2	99	9	N	90	178	1			232
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1096	2	87	9	N	79					311
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1260	2	105	9	N	95	174	1			232
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	70					302
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1058	2	106	9	N	96	182	1			216
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1417	2	65	9	N	59					275

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5982	-0-	-1985	-0-	5477	2	505	9	N	459	520	1			165
04	7710	X	6021	-0-	-1689	-0-	5622	2	399	9	N	363	349	1			179
05	8401	X	6264	-0-	-2137	-0-	5499	2	765	9	N	695	544	1			330
06	8130	X	6185	-0-	-1945	-0-	5634	2	551	9	N	501	540	1			291
07	8401	X	6409	-0-	-1992	-0-	5894	2	515	9	N	468	715	1			44
08	6262	X	5791	-0-	-471	-0-	5250	2	541	9	N	492	364	1			172

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6362	2	420	9	N	382	362	1			198
04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6259	2	358	9	N	325	183	1			340
05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6348	2	380	9	N	345	373	1			312
06	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6175	2	360	9	N	327	366	1			273
07	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6353	2	343	9	N	312	365	1			220
08	6603	X	6378	-0-	-225	-0-	5995	2	383	9	N	348	373	1			195

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	714	-0-	-1828	-0-	674	2	40	9	N	36	1	1			377
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2199	2	55	9	N	50	176	1			251
05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1744	2	95	9	N	86	3	1			334
06	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1723	2	59	9	N	54	180	1			208
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2430	2	72	9	N	65	2	1			271
*08	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	1343	2	7	9	N	6	160	1			117

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	125	2	12	9	N	11					247
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	N	1					248
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1529	2	47	9	N	43	1	1			290
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2657	2	109	9	N	99	184	1			205
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1849	2	67	9	N	61	5	1			261
*08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1855	2	44	9	N	40	5	1			296

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5044	2	310	9	N	282	361	1			254
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4764	2	275	9	N	250	182	1			322
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5023	2	285	9	N	259	366	1			215
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4565	2	294	9	N	267	189	1			293
07	4929	X	4783	-0-	-146	-0-	4506	2	277	9	N	252	364	1			181
08	4929	X	4385	-0-	-544	-0-	4304	2	81	9	N	74	187	1			68

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	632	-0-	-1910	-0-	614	2	18	9	N	16					155
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					155
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	715	2	19	9	N	17	1	1			171
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	646	2	14	9	N	13	1	1			183
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	818	2	25	9	N	23	1	1			205
*08	744	N	76	-0-	-668	-0-	76	2			N	-0-	1	1			204

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11268	-0-	-512	-0-	10486	2	782	9	N	711	710	1			386
04	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	10676	2	793	9	N	721	534	1			573
05	11780	X	11607	-0-	-173	-0-	10791	2	816	9	N	742	644	1			671
06	11400	X	4936	-0-	-6464	-0-	4595	2	341	9	N	310	192	1			789
07	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	12805	2	877	9	N	797	1248	1			338
08	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	11370	2	844	9	N	767	868	1			237

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-	180	1			172
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2443	2	417	9	N	379	359	1			192
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2270	2	130	9	N	118	6	1			304
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2352	2	184	9	N	167	183	1			288
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2280	2	153	9	N	139	180	1			247
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2299	2	185	9	N	168	179	1			236

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1168	2	199	9	N	181	521	1			287
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1053	2	75	9	N	68					355
05	992	N	630	-0-	-362	-0-	568	2	62	9	N	56					411
06	1320	N	1027	-0-	-293	-0-	891	2	136	9	N	124	344	1			191
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1050	2	134	9	N	122					313
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	887	2	112	9	N	102					415

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1030	2	29	9	N	26	1	1			342
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1	1	1			342
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	975	2	39	9	N	35	2	1			375
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	N	5	1	1			379
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	2	4	9	N	4	176	1			207
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	777	2	15	9	N	14	1	1			220

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

03	4991	X	700	-0-	-4291	-0-	700	2			N	-0-	181	1			481
04	4830	X	77	-0-	-4753	-0-	76	2	1	9	N	1	1	1			481
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-	1	1			480
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					480
07	1085	X	16	-0-	-1069	-0-	16	2			N	-0-					480
*08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	342	1			138

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

03	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2275	2	166	9	N	151	180	1			186
04	1530	X	1513	-0-	-17	-0-	1445	2	68	9	N	62	2	1			246
05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	1964	2	187	9	N	170	181	1			235
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	1908	2	191	9	N	174	175	1			234
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1897	2	133	9	N	121	184	1			171
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1787	2	160	9	N	145	181	1			135

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

03	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	3271	2	113	9	N	103	183	1			195
04	3420	X	3350	-0-	-70	-0-	3350	2			N	-0-	3	1			192
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4069	2	90	9	N	82	10	1			264
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3734	2	97	9	N	88	186	1			166
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3399	2	66	9	N	60	7	1			219
*08	3534	X	3493	-0-	-41	-0-	3421	2	72	9	N	65	181	1			103

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	2	8	9	N	7					194
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					194
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					194
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					194
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					194
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					194

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

03	1054	N	723	-0-	-331	-0-	723	2			N	-0-	158	1			24
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	898	2	4	9	N	4					28
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	2	2	9	N	2	2	1			28
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1332	2	14	9	N	13	2	1			39
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	706	2	10	9	N	9	2	1			46
08	1054	N	910	-0-	-144	-0-	900	2	10	9	N	9					55

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-	1	1			313
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					313
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	620	2	40	9	N	36	1	1			348
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	444	2	34	9	N	31	1	1			378
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	432	2	34	9	N	31	1	1			408
*08	620	N	560	-0-	-60	-0-	537	2	23	9	N	21	1	1			428

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320

03	36952	X	36831	-0-	-121	-0-	517	1	32605	2	Y	3372	3394	1			215
							3709	9									
04	35760	X	19925	-0-	-15835	-0-	17937	2	1988	9	Y	1807	1613	1			409
05	36952	X	35923	-0-	-1029	-0-	1168	1	31072	2	Y	3348	3604	1			153
							3683	9									
06	35760	X	32651	-0-	-3109	-0-	163	1	29030	2	Y	3144	2927	1			370
							3458	9									
07	36828	X	33694	-0-	-3134	-0-	95	1	30255	2	Y	3040	3092	1			318
							3344	9									
*08	36828	X	34976	-0-	-1852	-0-	153	1	31532	2	Y	2992	2865	1			445
							3291	9									

HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175

03	36611	X	32469	-0-	-4142	-0-	364	1	26893	2	N	4738	4546	1			1057
							5212	9									
04	33720	X	30462	-0-	-3258	-0-	335	1	25283	2	N	4404	4398	1			1063
							4844	9									
05	33883	X	30224	-0-	-3659	-0-	156	1	25437	2	N	4210	4408	1			865
							4631	9									
06	32550	X	28604	-0-	-3946	-0-	739	1	23489	2	N	3978	4359	1			484
							4376	9									
07	32457	X	28851	-0-	-3606	-0-	493	1	23827	2	N	4119	3671	1			932
							4531	9									
08	32457	X	29532	-0-	-2925	-0-	1159	1	23884	2	N	4081	4337	1			676
							4489	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NAVIDAD-MERRITT WELL #: 1H RRCID -> 293051 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13685 PERF.14099 - 19518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	393	1	14477	2	Y	1732	1661	1			221
							1905	9									
04	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	286	1	14011	2	Y	2097	1517	1			801
							2307	9									
05	14260	X	14245	-0-	-15	-0-	53	1	11891	2	Y	2092	2128	1			765
							2301	9									
06	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	15	1	19134	2	Y	1764	2066	1			463
							1940	9									
07	17958	X	17958	-0-	-0-	-0-	29	1	16371	2	Y	1416	1547	1			332
							1558	9									
*08	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	139	1	16078	2	Y	1470	1515	1			287
							1617	9									

HANCOCK WELL #: 2H RRCID -> 293244 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 13672 PERF.14080 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35560	X	35560	-0-	-0-	-0-	489	1	30762	2	Y	3917	3976	1			313
							4309	9									
04	31980	X	27812	-0-	-4168	-0-	310	1	24001	2	Y	3183	2947	1			549
							3501	9									
05	33046	X	29914	-0-	-3132	-0-	1027	1	25242	2	Y	3314	3449	1			414
							3645	9									
06	31980	X	31160	-0-	-820	-0-	138	1	27318	2	Y	3367	3338	1			443
							3704	9									
07	33046	X	28848	-0-	-4198	-0-	79	1	25461	2	Y	3007	2886	1			564
							3308	9									
*08	33046	X	27064	-0-	-5982	-0-	108	1	23690	2	Y	2969	3222	1			311
							3266	9									

ALLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293551 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13061 PERF.13347 - 18672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20987	X	16875	-0-	-4112	-0-	13964	2	2911	9	N	2646	2644	1			363
04	20310	X	16649	-0-	-3661	-0-	14009	2	2640	9	N	2400	2409	1			354
05	20987	X	16565	-0-	-4422	-0-	14120	2	2445	9	N	2223	2361	1			216
06	18840	X	15907	-0-	-2933	-0-	13259	2	2648	9	N	2407	2325	1			298
07	18972	X	15533	-0-	-3439	-0-	13077	2	2456	9	N	2233	1914	1			617
08	17205	X	13989	-0-	-3216	-0-	11726	2	2263	9	N	2057	2141	1			533

MIDDLE EARTH WELL #: 1H RRCID -> 293609 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14380 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25048	X	14086	-0-	-10962	-0-	129	1	11309	2	Y	2407	2836	1			34
							2648	9									
04	26183	X	26183	-0-	-0-	-0-	379	1	21559	2	Y	3859	3393	1			500
							4245	9									
05	24062	X	24062	-0-	-0-	-0-	408	1	19824	2	Y	3482	3465	1			517
							3830	9									
06	22081	X	22081	-0-	-0-	-0-	217	1	18682	2	Y	2893	3111	1			299
							3182	9									
07	24642	X	24642	-0-	-0-	-0-	68	1	21163	2	Y	3101	2692	1			708
							3411	9									
*08	27063	X	22466	-0-	-4597	-0-	96	1	19280	2	Y	2809	2906	1			611
							3090	9									

ANGELINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294267 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13650 - 18546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19592	X	10535	-0-	-9057	-0-	9421	2	1114	9	N	1013	719	1			700
04	18960	X	16080	-0-	-2880	-0-	14074	2	2006	9	N	1824	1788	1			736
05	19592	X	13762	-0-	-5830	-0-	12249	2	1513	9	N	1375	1534	1			577
06	17580	X	13683	-0-	-3897	-0-	11831	2	1852	9	N	1684	1428	1			833
07	16275	X	15170	-0-	-1105	-0-	13380	2	1790	9	N	1627	1797	1			663
08	16616	X	13899	-0-	-2717	-0-	12195	2	1704	9	N	1549	1757	1			455

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NAVIDAD-MERRITT WELL #: 2H RRCID -> 294278 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14034 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31849	X	31849	-0-	-0-	-0-	413	1	29526	2	Y	1736	1865	1			535
							1910	9									
04	29790	X	26423	-0-	-3367	-0-	364	1	25034	2	Y	932	1127	1			340
							1025	9									
05	39809	X	39809	-0-	-0-	-0-	88	1	37845	2	Y	1705	1536	1			509
							1876	9									
06	35672	X	35672	-0-	-0-	-0-	25	1	34332	2	Y	1195	1379	1			325
							1315	9									
07	33113	X	33113	-0-	-0-	-0-	57	1	31595	2	Y	1328	1262	1			391
							1461	9									
*08	32525	X	32525	-0-	-0-	-0-	265	1	30992	2	Y	1153	1289	1			255
							1268	9									

MIDDLE EARTH WELL #: 2H RRCID -> 294415 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13705 PERF.14700 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39718	X	39718	-0-	-0-	-0-	391	1	34159	2	Y	4698	4601	1			796
							5168	9									
04	32700	X	30089	-0-	-2611	-0-	395	1	25859	2	Y	3486	3567	1			715
							3835	9									
05	41956	X	41956	-0-	-0-	-0-	748	1	36356	2	Y	4411	4501	1			625
							4852	9									
06	40118	X	40118	-0-	-0-	-0-	415	1	35693	2	Y	3645	3928	1			342
							4010	9									
07	45197	X	45197	-0-	-0-	-0-	134	1	41284	2	Y	3435	3051	1			726
							3779	9									
*08	34247	X	34247	-0-	-0-	-0-	93	1	31294	2	Y	2600	2715	1			611
							2860	9									

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 294935 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13741 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26784	X	21068	-0-	-5716	-0-	20208	2	860	9	N	782	894	1			377
04	22650	X	21783	-0-	-867	-0-	20875	2	908	9	N	825	744	1			458
05	25327	X	22243	-0-	-3084	-0-	21353	2	890	9	N	809	759	1			508
06	24510	X	20641	-0-	-3869	-0-	19843	2	798	9	N	725	562	1			671
07	25327	X	17761	-0-	-7566	-0-	17141	2	620	9	N	564	570	1			665
*08	22506	X	18055	-0-	-4451	-0-	17394	2	661	9	N	601	903	1			363

HANCOCK WELL #: 3H RRCID -> 295127 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13999 - 20994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45397	X	45397	-0-	-0-	-0-	583	1	38824	2	Y	5445	5523	1			447
							5990	9									
04	42967	X	42967	-0-	-0-	-0-	725	1	36945	2	Y	4815	4649	1			613
							5297	9									
05	38161	X	36806	-0-	-1355	-0-	989	1	31042	2	Y	4341	4280	1			674
							4775	9									
06	37642	X	37642	-0-	-0-	-0-	190	1	32840	2	Y	4193	4290	1			577
							4612	9									
07	39271	X	39271	-0-	-0-	-0-	112	1	34626	2	Y	4121	3790	1			908
							4533	9									
*08	38161	X	36413	-0-	-1748	-0-	157	1	31999	2	Y	3870	4376	1			402
							4257	9									

CARTER SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 296324 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13456 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58900	X	46912	-0-	-11988	-0-	41943	2	4969	9	N	4517	4623	1			288
04	54600	X	43073	-0-	-11527	-0-	38755	2	4318	9	N	3925	3941	1			272
05	56420	X	42732	-0-	-13688	-0-	38084	2	4648	9	N	4225	3951	1			546
06	50700	X	39404	-0-	-11296	-0-	35348	2	4056	9	N	3687	3718	1			515
07	49135	X	38892	-0-	-10243	-0-	34775	2	4117	9	N	3743	3553	1			705
08	46903	X	35484	-0-	-11419	-0-	31703	2	3781	9	N	3437	3545	1			597

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 296672 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 13726 PERF.14157 - 20819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131161	X	68525	-0-	-62636	-0-	706 8852	1 9	58967	2	N	8047	8134	1			382
04	115680	X	66129	-0-	-49551	-0-	500 9356	1 9	56273	2	N	8505	8055	1			832
05	104439	X	63058	-0-	-41381	-0-	1057 8282	1 9	53719	2	N	7529	7209	1			1152
06	89370	X	57906	-0-	-31464	-0-	739 7649	1 9	49518	2	N	6954	7388	1			718
07	81251	X	56189	-0-	-25062	-0-	704 7201	1 9	48284	2	N	6546	6376	1			888
08	68510	X	53479	-0-	-15031	-0-	973 6731	1 9	45775	2	N	6119	6630	1			377

TEXANA SHEPHERD WELL #: 2H RRCID -> 296835 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13611 - 15615

03	13299	X	10987	-0-	-2312	-0-	9661	2	1326	9	N	1205	1252	1			151
04	12870	X	10386	-0-	-2484	-0-	9144	2	1242	9	N	1129	1076	1			204
05	12958	X	9696	-0-	-3262	-0-	8465	2	1231	9	N	1119	1121	1			202
06	11640	X	9567	-0-	-2073	-0-	8412	2	1155	9	N	1050	885	1			367
07	11656	X	9648	-0-	-2008	-0-	8480	2	1168	9	N	1062	1069	1			360
08	10974	X	9024	-0-	-1950	-0-	7884	2	1140	9	N	1036	1093	1			303

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	182	1			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					146
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	149	1			35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					116
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

DELFIN OPERATING, LLC 212175
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	87	2	13	9	N	12					84
04	300	N	153	-0-	-147	-0-	147	2	6	9	N	5					89
05	279	N	81	-0-	-198	-0-	64	2	17	9	N	15					104
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	79	2	28	9	N	25					129
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	N	5					134
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	14	2	37	9	N	34					137
04	270	N	63	-0-	-207	-0-	10	2	53	9	N	48					185
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	489	2	75	9	N	68	155	1			98
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	320	2	72	9	N	65					163
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	197	2	15	9	N	14					177
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. 255133
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1338	2	603	9	N	548	538	1			224
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1553	2	459	9	N	417	359	1			282
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1496	2	344	9	N	313	368	1			227
06	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	1463	2	416	9	N	378	360	1			245
07	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	1418	2	439	9	N	399	545	1			99
08	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	1251	2	336	9	N	305	187	1			217

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	316	2	235	9	N	214	184	1			130
04	510	N	383	-0-	-127	-0-	155	2	228	9	N	207	177	1			160
05	527	N	295	-0-	-232	-0-	86	2	209	9	N	190	185	1			165
06	510	N	241	-0-	-269	-0-	83	2	158	9	N	144	177	1			132
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	156	2	249	9	N	226	166	1			192
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	530	2	227	9	N	206	173	1			225

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 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	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1152	2	329	9	N	299	360	1			109
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1035	2	290	9	N	264	179	1			194
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1046	2	312	9	N	284	184	1			294
06	1440	N	794	-0-	-646	-0-	539	2	255	9	N	232	356	1			170
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1409	2	292	9	N	265	353	1			82
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	1926	2	204	9	N	185	183	1			84

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	217	2	403	9	N	366	184	1			257
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	523	2	65	9	N	59	169	1			147
05	744	N	329	-0-	-415	-0-	198	2	131	9	N	119	177	1			89
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	103					192
07	620	N	89	-0-	-531	-0-	20	4	69	9	N	63	182	1			73
08	341	N	54	-0-	-287	-0-	10	4	44	9	N	40					113

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	120	4	112	9	N	102					202
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	90	4	100	9	N	91	173	1			120
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	30	4	143	9	N	130	173	1			77
06	14B2 EXT		34	-0-	34	34	20	4	14	9	N	13					90
07	14B2 EXT		119	-0-	119	153	40	4	79	9	N	72					162
08	14B2 EXT		154	-0-	154	307	25	4	129	9	N	117	184	1			95

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
SUNDANCE WELL #: 1H RRCID -> 295733 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14571 - 20986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	149916	X	126079	-0-	-23837	-0-	601	1	123375	2	N	1752	1655	1			495
							176	4	1927	9							
04	146370	X	118081	-0-	-28289	-0-	582	1	115560	2	N	1608	1738	1			365
							170	4	1769	9							
05	151249	X	113960	-0-	-37289	-0-	601	1	111482	2	N	1531	1747	1			149
							193	4	1684	9							
06	146370	X	106493	-0-	-39877	-0-	1190	1	103490	2	N	1476	1411	1			214
							189	4	1624	9							
07	137547	X	105732	-0-	-31815	-0-	1593	1	102323	2	N	1467	1275	1			406
							202	4	1614	9							
08	126077	X	103468	-0-	-22609	-0-	1593	1	100027	2	N	1450	1272	1			584
							253	4	1595	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	849	-0-	-143	-0-	47	1	802	2	N	-0-					89
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	70	1	660	2	N	-0-					89
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	54	1	342	2	N	114	178	1			25
							125	9									
06	810	N	517	-0-	-293	-0-	83	1	431	2	N	3					28
							3	9									
07	744	N	394	-0-	-350	-0-	72	1	204	2	N	107					135
							118	9									
08	527	N	211	-0-	-316	-0-	110	1	66	2	N	32					167
							35	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	107	1	2939	2	N	142	176	1			85
							156	9									
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	124	1	2505	2	N	154					239
							169	9									
05	2945	X	2856	-0-	-89	-0-	113	1	2510	2	N	212	181	1			270
							233	9									
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	288	1	2539	2	N	144	359	1			55
							158	9									
07	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	360	1	2141	2	N	133					188
							146	9									
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	243	1	3187	2	N	201	179	1			210
							221	9									

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					138
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NECHES TRANSPORT INC. 601854
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	N	2					212
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					212
05	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1301	2	2	9	N	2					214
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	2	2	9	N	2					216
07	744	N	510	-0-	-234	-0-	510	2			N	-0-					216
08	1302	N	17	-0-	-1285	-0-	15	2	2	9	N	2					218

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854
DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4			N	-0-					79
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	4			N	-0-					79
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	134	-0-	134	134	134	2			N	-0-					179
04	150	X	16	-0-	-134	-0-	16	2			N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2024

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2023

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 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	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-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2023

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2024														

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF.10268 - 15377

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2023														

PRIZE EXPLORATION, LLC 679272
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2022														

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2024														

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

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 UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

03	0	N	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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC//CONT.// 846879
CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
BSM A-471 WELL #: 1H RRCID -> 292313 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13518 - 19872

03	23777	X	18365	-0-	-5412	-0-	139	1	16294	3	N	1756	2090	1			129
							1932	9									
04	23010	X	18040	-0-	-4970	-0-	130	1	15303	3	N	2370	2225	1			274
							2607	9									
05	20331	X	-0-	-0-	-20331	-0-					N	1819	2093	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16132 05/28/2025

BSM/KIRBY A-3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293313 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12777 - 19089

03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	8	1	905	3	N	204	337	1			224
							224	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	12	1	1360	3	N	327	342	1			209
							360	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	10	1	1168	3	N	233	179	1			263
							256	9									
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	12	1	1443	3	N	404	357	1			310
							444	9									
07	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	11	1	1318	3	N	311	351	1			270
							342	9									
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	12	1	1410	3	N	261	350	1			181
							287	9									

BSM CANNON A-95 WELL #: 1H RRCID -> 295222 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13686 - 19990

03	13268	X	9629	-0-	-3639	-0-	75	1	8829	3	N	659	694	1			262
							725	9									
04	11220	X	7401	-0-	-3819	-0-	57	1	6699	3	N	586	717	1			131
							645	9									
05	6578	X	-0-	-0-	-6578	-0-					N	577	708	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16131 05/23/2025

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2837	-0-	-144	-0-	2793	3	44	9	N	40	181	1			73
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2313	3	70	9	N	64					137
05	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2307	3	96	9	N	87					224
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1735	3	1	9	N	1					225
07	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1507	3	21	9	N	19	187	1			57
08	1426	X	1284	-0-	-142	-0-	1278	3	6	9	N	5					62

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1549	3	296	9	N	269	356	1			160
04	1770	N	1370	-0-	-400	-0-	1091	3	279	9	N	254	174	1			240
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1649	3	375	9	N	341	361	1			220
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	1838	3	373	9	N	339	357	1			202
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	1822	3	459	9	N	417	356	1			263
08	2015	N	1582	-0-	-433	-0-	1261	3	321	9	N	292	353	1			202

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 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	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	2703	3	749	9	N	681	514	1			399
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	2575	3	729	9	N	663	703	1			359
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	2597	3	751	9	N	683	875	1			167
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2506	3	697	9	N	634	532	1			269
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	2529	3	693	9	N	630	700	1			199
*08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	2489	3	688	9	N	625	532	1			292

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7161	-0-	-0-	-0-	5655	3	1506	9	N	1369	1245	1			356
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	5090	3	1356	9	N	1233	1410	1			179
05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	5252	3	1393	9	N	1266	1236	1			209
06	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	5629	3	1508	9	N	1371	1236	1			344
07	1271	X	378	-0-	-893	-0-	268	3	110	9	N	100	177	1			267
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	5	177	1			95

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1212	-0-	-28	-0-	740	3	472	9	N	429	358	1			301
04	1110	N	894	-0-	-216	-0-	613	3	281	9	N	255	341	1			215
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	814	3	408	9	N	371	319	1			267
06	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	789	3	231	9	N	210	171	1			306
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	813	3	297	9	N	270	320	1			256
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	896	3	364	9	N	331	333	1			254

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1941	3	556	9	N	505	534	1			85
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2462	3	573	9	N	521	361	1			245
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	2874	3	571	9	N	519	527	1			237
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2313	3	556	9	N	505	540	1			202
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2267	3	548	9	N	498	526	1			174
*08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2419	3	530	9	N	482	529	1			127

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					559
04	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	3			N	-0-					559
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	65	3	85	9	N	77					636
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	140	3	61	9	N	55					691
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	260	3	83	9	N	75	514	1			252
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	27					279

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

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

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					194
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					194
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					194
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					194
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					194
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					194

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

03	682	N	642	-0-	-40	-0-	535	3	107	9	N	97	179	1			97
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	629	3	41	9	N	37					134
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	484	3	50	9	N	45					179
06	630	N	346	-0-	-284	-0-	317	3	29	9	N	26					205
07	682	N	455	-0-	-227	-0-	399	3	56	9	N	51					256
08	527	N	410	-0-	-117	-0-	392	3	18	9	N	16					272

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

03	4402	X	3987	-0-	-415	-0-	3024	3	963	9	N	875	884	1			116
04	4470	X	4459	-0-	-11	-0-	3284	3	1175	9	N	1068	1054	1			130
05	4619	X	3558	-0-	-1061	-0-	2603	3	955	9	N	868	883	1			115
06	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	3305	3	1002	9	N	911	895	1			131
07	4619	X	3942	-0-	-677	-0-	2851	3	1091	9	N	992	877	1			246
08	4619	X	3194	-0-	-1425	-0-	2215	3	979	9	N	890	1032	1			104

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	161	3	197	9	N	179	179	1			351
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					351
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	186	3	518	9	N	471	351	1			471
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	3			N	-0-					471
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	318	3	193	9	N	175	175	1			471
08	527	N	358	-0-	-169	-0-	311	3	47	9	N	43	177	1			337

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

03	6882	X	5554	-0-	-1328	-0-	4304	3	1250	9	N	1136	715	1			608
04	6240	X	5488	-0-	-752	-0-	4222	3	1266	9	N	1151	1580	1			179
05	6355	X	5852	-0-	-503	-0-	4515	3	1337	9	N	1215	1052	1			342
06	5850	X	4844	-0-	-1006	-0-	3566	3	1278	9	N	1162	1225	1			279
07	5797	X	4909	-0-	-888	-0-	3648	3	1261	9	N	1146	1046	1			379
*08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	4607	3	1279	9	N	1163	1236	1			306

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4566	-0-	-425	-0-	4096	3	470	9	N	427	361	1			245
04	4830	X	4449	-0-	-381	-0-	4133	3	316	9	N	287	176	1			356
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	4762	3	320	9	N	291	346	1			301
06	4650	X	4640	-0-	-10	-0-	4345	3	295	9	N	268	359	1			210
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4662	3	350	9	N	318	356	1			172
08	5084	X	4804	-0-	-280	-0-	4485	3	319	9	N	290	178	1			284

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1813	-0-	-16	-0-	1442	3	371	9	N	337	355	1			73
04	3600	X	2274	-0-	-1326	-0-	2002	3	272	9	N	247					320
05	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	2827	3	768	9	N	698	882	1			136
06	3600	X	3427	-0-	-173	-0-	2901	3	526	9	N	478	515	1			99
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3362	3	601	9	N	546	506	1			139
08	3596	X	3216	-0-	-380	-0-	2708	3	508	9	N	462	356	1			245

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	3	17	9	N	15					312
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	64	3	19	9	N	17					329
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	15	3	44	9	N	40					369
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	34	3	36	9	N	33					402
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	177	1			225
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	28	3	15	9	N	14					239

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3139	3	955	9	N	868	716	1			396
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3108	3	812	9	N	738	870	1			264
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	3477	3	836	9	N	760	864	1			160
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	3301	3	826	9	N	751	696	1			215
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	3609	3	822	9	N	747	698	1			264
*08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	3844	3	800	9	N	727	702	1			289

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	313	-0-	-183	-0-	124	3	189	9	N	172					245
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	355	3	193	9	N	175	350	1			70
05	434	N	24	-0-	-410	-0-	5	3	19	9	N	17					87
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	164	3	211	9	N	192					279
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	244	3	216	9	N	196	351	1			124
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	3	7	9	N	6					130

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71	-0-	-549	-0-	45	3	26	9	N	24					97
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	41	3	11	9	N	10					107
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	227	3	50	9	N	45					152
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	793	3	256	9	N	233	175	1			210
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	759	3	190	9	N	173	176	1			207
08	279	N	65	-0-	-214	-0-	52	3	13	9	N	12					219

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1155	-0-	-519	-0-	784	3	371	9	Y	337	354	1			119
04	1230	N	1021	-0-	-209	-0-	689	3	332	9	Y	302	349	1			72
05	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	815	3	486	9	Y	442	442	1			72
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1398	3	388	9	Y	353	351	1			74
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1317	3	349	9	Y	317	354	1			37
*08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1510	3	422	9	Y	384	266	1			155

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	3	17	9	N	15					301
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	3	6	9	N	5					306
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	45	3	11	9	N	10					316
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	45	3	8	9	N	7					323
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					323
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					323

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1875	-0-	-1411	-0-	1456	3	419	9	N	381	532	1			230
04	2610	X	1763	-0-	-847	-0-	1347	3	416	9	N	378	359	1			249
05	2480	X	1329	-0-	-1151	-0-	954	3	375	9	N	341	358	1			232
06	2100	X	1939	-0-	-161	-0-	1612	3	327	9	N	297	175	1			354
07	2077	X	1927	-0-	-150	-0-	1552	3	375	9	N	341	533	1			162
08	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1636	3	361	9	N	328	179	1			311

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					312
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					312
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					312
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					312
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	170	1			142
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2025

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4750	3	732	9	N	665	536	1			356
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4385	3	641	9	N	583	709	1			230
05	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	3981	3	650	9	N	591	686	1			135
06	4680	X	4441	-0-	-239	-0-	3790	3	651	9	N	592	532	1			195
07	4836	X	4788	-0-	-48	-0-	4147	3	641	9	N	583	689	1			89
08	4836	X	4305	-0-	-531	-0-	3724	3	581	9	N	528	351	1			266

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	2414	3	705	9	N	641	541	1			302
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	2744	3	618	9	N	562	720	1			144
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	2966	3	604	9	N	549	539	1			154
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	2746	3	576	9	N	524	539	1			139
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	2558	3	624	9	N	567	534	1			172
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3027	3	603	9	N	548	531	1			189

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1101	-0-	-728	-0-	754	3	347	9	Y	315	341	1			115
04	1320	N	996	-0-	-324	-0-	671	3	325	9	Y	295	340	1			70
05	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	811	3	486	9	Y	442	440	1			72
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1401	3	389	9	Y	354	352	1			74
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1285	3	339	9	Y	308	346	1			36
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1502	3	420	9	Y	382	264	1			154

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	3	103	9	N	94	169	1			82
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	26	3	25	9	N	23					105
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	14	3	21	9	N	19					124
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	1	3	1	9	N	1					125
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	172	3	37	9	N	34					159
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	115	3	9	9	N	8					167

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	105	3	26	9	N	24					94
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	104	3	14	9	N	13					107
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	116	3	13	9	N	12					119
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	103	3	17	9	N	15					134
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	N	1					135
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					135

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					256
04	660	N	443	-0-	-217	-0-	434	3	9	9	N	8					264
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	462	3	264	9	N	240	178	1			326
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					326
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	265	3	161	9	N	146	146	1			326
08	682	N	180	-0-	-502	-0-	180	3			N	-0-					326

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

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

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	9867	3	504	9	N	458	348	1			245
04	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	9716	3	425	9	N	386	357	1			274
05	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10057	3	422	9	N	384	519	1			139
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	7809	3	418	9	N	380	354	1			165
07	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	8612	3	416	9	N	378	358	1			185
08	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8269	3	404	9	N	367	357	1			195

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319	-0-	-518	-0-	212	3	107	9	N	97					259
04	810	N	187	-0-	-623	-0-	26	3	161	9	N	146	176	1			229
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	141	3	155	9	N	141	163	1			207
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	103	3	150	9	N	136	174	1			169
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	73	3	162	9	N	147	161	1			155
08	310	N	182	-0-	-128	-0-	76	3	106	9	N	96	178	1			73

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					336
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	372	3	140	9	N	127	174	1			289
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	263	3	95	9	N	86	180	1			195
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	407	3	26	9	N	24					219
07	465	N	296	-0-	-169	-0-	165	3	131	9	N	119	178	1			160
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	288	3	308	9	N	280	174	1			266

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1051	-0-	-0-	-0-	671	3	380	9	N	345	178	1			376
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	570	3	198	9	N	180	357	1			199
05	806	N	659	-0-	-147	-0-	491	3	168	9	N	153	178	1			174
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	815	3	204	9	N	185					359
07	806	N	700	-0-	-106	-0-	491	3	209	9	N	190	180	1			369
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	583	3	165	9	N	150	178	1			341

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3370	3	689	9	N	626	703	1			302
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	3280	3	848	9	N	771	869	1			204
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	3933	3	871	9	N	792	889	1			107
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	3785	3	811	9	N	737	705	1			139
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	3409	3	815	9	N	741	706	1			174
08	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	3487	3	849	9	N	772	711	1			235

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87					279
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1213	3	184	9	N	167	177	1			269
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	431	3	143	9	N	130	177	1			222
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	410	3	136	9	N	124	176	1			170
07	1271	N	479	-0-	-792	-0-	337	3	142	9	N	129	175	1			124
08	589	N	514	-0-	-75	-0-	376	3	138	9	N	125					249

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6343	-0-	-43	-0-	5783	3	560	9	N	509	536	1			115
04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6201	3	535	9	N	486	349	1			252
05	6727	X	6577	-0-	-150	-0-	6093	3	484	9	N	440	520	1			172
06	6510	X	6206	-0-	-304	-0-	5738	3	468	9	N	425	355	1			242
07	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7059	3	457	9	N	415	345	1			312
08	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	7604	3	491	9	N	446	534	1			224

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	945	3	274	9	N	249	354	1			104
04	930	N	741	-0-	-189	-0-	491	3	250	9	N	227	184	1			147
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	991	3	286	9	N	260	330	1			77
06	1170	N	955	-0-	-215	-0-	716	3	239	9	N	217	180	1			114
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	920	3	244	9	N	222	162	1			174
08	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	814	3	227	9	N	206	170	1			210

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3589	3	1030	9	N	936	849	1			266
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	3254	3	1031	9	N	937	896	1			307
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	3618	3	981	9	N	892	1067	1			132
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	3836	3	955	9	N	868	885	1			115
07	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	3933	3	1015	9	N	923	886	1			152
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	4391	3	985	9	N	895	710	1			337

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	209	3	52	9	N	47	178	1			276
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	185	3	88	9	N	80					356
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	130	3	50	9	N	45					401
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	160	3	88	9	N	80	180	1			301
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	130	3	84	9	N	76					377
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	176	3	70	9	N	64	152	1			289

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1414	3	449	9	N	408	520	1			48
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1485	3	446	9	N	405	349	1			104
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1549	3	450	9	N	409	356	1			157
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1025	3	433	9	N	394	361	1			190
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1353	3	419	9	N	381	347	1			224
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1362	3	413	9	N	375	527	1			72

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1499	3	149	9	N	135					220
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1458	3	99	9	N	90	163	1			147
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1399	3	64	9	N	58					205
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1267	3	64	9	N	58	154	1			109
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1258	3	62	9	N	56					165
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1233	3	65	9	N	59					224

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	8886	3	386	9	N	351	353	1			222
04	8790	X	8729	-0-	-61	-0-	8358	3	371	9	N	337	360	1			199
05	9362	X	8958	-0-	-404	-0-	8584	3	374	9	N	340	354	1			185
06	9060	X	8561	-0-	-499	-0-	8217	3	344	9	N	313	348	1			150
07	9362	X	8300	-0-	-1062	-0-	7957	3	343	9	N	312	338	1			124
08	9269	X	8350	-0-	-919	-0-	8000	3	350	9	N	318	175	1			267

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9865	-0-	-4457	-0-	9108	3	757	9	N	688	710	1			307
04	13350	X	12303	-0-	-1047	-0-	11216	3	1087	9	N	988	879	1			416
05	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	11659	3	892	9	N	811	900	1			327
06	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	10358	3	812	9	N	738	880	1			185
07	12710	X	11235	-0-	-1475	-0-	10351	3	884	9	N	804	872	1			117
08	12710	X	10676	-0-	-2034	-0-	9880	3	796	9	N	724	684	1			157

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1555	-0-	-181	-0-	1361	3	194	9	N	176	177	1			114
04	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	1360	3	158	9	N	144	178	1			80
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2318	3	209	9	N	190	175	1			95
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2386	3	223	9	N	203	176	1			122
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2082	3	200	9	N	182	169	1			135
08	2170	N	2036	-0-	-134	-0-	1861	3	175	9	N	159	174	1			120

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1351	3	90	9	N	82	510	1			80
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	904	3	199	9	N	181	177	1			84
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	792	3	468	9	N	425	173	1			336
06	1110	N	764	-0-	-346	-0-	732	3	32	9	N	29	176	1			189
07	1147	N	916	-0-	-231	-0-	737	3	179	9	N	163	177	1			175
08	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	655	3	458	9	N	416	313	1			278

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4047	3	249	9	N	226	370	1			85
04	3840	X	3316	-0-	-524	-0-	3151	3	165	9	N	150					235
05	4526	X	3507	-0-	-1019	-0-	3333	3	174	9	N	158	178	1			215
06	4380	X	3739	-0-	-641	-0-	3553	3	186	9	N	169	177	1			207
07	4526	X	2745	-0-	-1781	-0-	2612	3	133	9	N	121	169	1			159
08	4309	X	3349	-0-	-960	-0-	3180	3	169	9	N	154	174	1			139

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	742	3	196	9	N	178	179	1			109
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	745	3	105	9	N	95					204
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	717	3	94	9	N	85	179	1			110
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	677	3	79	9	N	72					182
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	685	3	78	9	N	71	175	1			78
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	662	3	79	9	N	72					150

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10436	-0-	-786	-0-	9608	3	828	9	N	753	696	1			277
04	9840	X	9409	-0-	-431	-0-	8701	3	708	9	N	644	537	1			384
05	11377	X	9235	-0-	-2142	-0-	8556	3	679	9	N	617	699	1			302
06	11010	X	9456	-0-	-1554	-0-	8748	3	708	9	N	644	701	1			245
07	11377	X	10013	-0-	-1364	-0-	9265	3	748	9	N	680	685	1			240
08	10447	X	9855	-0-	-592	-0-	9087	3	768	9	N	698	532	1			406

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3326	-0-	-146	-0-	2324	3	1002	9	N	911	863	1			237
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	2230	3	888	9	N	807	698	1			346
05	3100	X	2944	-0-	-156	-0-	2044	3	900	9	N	818	887	1			277
06	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	2188	3	849	9	N	772	882	1			167
07	3317	X	2835	-0-	-482	-0-	2009	3	826	9	N	751	703	1			215
08	3317	X	3041	-0-	-276	-0-	2153	3	888	9	N	807	705	1			317

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2205	-0-	-151	-0-	1950	3	255	9	N	232	357	1			219
04	2490	N	1882	-0-	-608	-0-	1585	3	297	9	N	270	163	1			326
05	2480	N	1761	-0-	-719	-0-	1504	3	257	9	N	234	353	1			207
06	2130	N	1829	-0-	-301	-0-	1552	3	277	9	N	252	177	1			282
07	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	1355	3	261	9	N	237	337	1			182
*08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	1947	3	293	9	N	266	177	1			271

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	3769	3	309	9	N	281	174	1			281
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3317	3	370	9	N	336	356	1			261
05	2945	X	1483	-0-	-1462	-0-	1233	3	250	9	N	227	361	1			127
06	3960	X	1779	-0-	-2181	-0-	1511	3	268	9	N	244	167	1			204
07	4092	X	720	-0-	-3372	-0-	455	3	265	9	N	241	328	1			117
08	4092	X	1088	-0-	-3004	-0-	824	3	264	9	N	240	175	1			182

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12580 PERF.13250 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7369	-0-	-164	-0-	5522	3	1847	9	N	1679	1415	1			675
04	8370	X	7171	-0-	-1199	-0-	5443	3	1728	9	N	1571	1758	1			488
05	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	6819	3	2218	9	N	2016	2110	1			394
06	8370	X	7885	-0-	-485	-0-	6112	3	1773	9	N	1612	1592	1			414
07	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	6427	3	1826	9	N	1660	1762	1			312
08	9052	X	7255	-0-	-1797	-0-	5557	3	1698	9	N	1544	1405	1			451

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293947 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13255 - 20780

03	6262	X	5460	-0-	-802	-0-	4226	3	1234	9	N	1122	1072	1			162
04	5430	X	4363	-0-	-1067	-0-	3204	3	1159	9	N	1054	1069	1			147
05	5611	X	4450	-0-	-1161	-0-	3140	3	1310	9	N	1191	1069	1			269
06	5280	X	4258	-0-	-1022	-0-	3117	3	1141	9	N	1037	1064	1			242
07	5456	X	4376	-0-	-1080	-0-	3038	3	1338	9	N	1216	1405	1			53
08	5456	X	3898	-0-	-1558	-0-	2718	3	1180	9	N	1073	882	1			244

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 2H RRCID -> 294622 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14108 PERF.14580 - 21553

03	28736	X	28736	-0-	-0-	-0-	25298	3	3438	9	Y	3125	3184	1			284
04	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	24010	3	3390	9	Y	3082	3102	1			264
05	27348	X	27348	-0-	-0-	-0-	24111	3	3237	9	Y	2943	2832	1			375
06	26725	X	26725	-0-	-0-	-0-	23741	3	2984	9	Y	2713	2723	1			365
07	26722	X	26066	-0-	-656	-0-	23081	3	2985	9	Y	2714	2811	1			268
08	26722	X	25371	-0-	-1351	-0-	22427	3	2944	9	Y	2676	2680	1			264

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 3H RRCID -> 294623 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14376 PERF.14724 - 20995

03	41702	X	41702	-0-	-0-	-0-	40639	3	1063	9	Y	966	996	1			89
04	39220	X	39220	-0-	-0-	-0-	38204	3	1016	9	Y	924	934	1			79
05	39310	X	39310	-0-	-0-	-0-	38168	3	1142	9	Y	1038	986	1			131
06	41460	X	38029	-0-	-3431	-0-	36955	3	1074	9	Y	976	976	1			131
07	42842	X	37804	-0-	-5038	-0-	36698	3	1106	9	Y	1005	1037	1			99
08	41695	X	36920	-0-	-4775	-0-	35861	3	1059	9	Y	963	967	1			95

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

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-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

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-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

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

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	1150	3		N	-0-					-0-
04	600	N	268	-0-	-332	-0-	268	3		N	-0-					-0-
05	1116	N	51	-0-	-1065	-0-	51	3		N	-0-					-0-
06	1110	N	240	-0-	-870	-0-	240	3		N	-0-					-0-
07	3100	N	3534	-0-	434	434	3534	3		N	-0-					-0-
08	2889	N	2455	-0-	-434	-0-	2455	3		N	-0-					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

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-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
06	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1407	-0-	-391	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9084	2	119	9	N	108	95	1			16
04	9210	X	8816	-0-	-394	-0-	8755	2	61	9	N	55					71
05	9517	X	8740	-0-	-777	-0-	8682	2	58	9	N	53					124
06	9120	X	8206	-0-	-914	-0-	8153	2	53	9	N	48	50	1	1	8	121
07	9207	X	8341	-0-	-866	-0-	8278	2	63	9	N	57	170	1			8
08	9207	X	8241	-0-	-966	-0-	8191	2	50	9	N	45					53

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10806	2	99	9	N	90	2	8			92
04	10860	X	9764	-0-	-1096	-0-	9670	2	94	9	N	85					177
05	11222	X	11201	-0-	-21	-0-	11107	2	94	9	N	85	178	1	1	8	83
06	10830	X	8093	-0-	-2737	-0-	8037	2	56	9	N	51	71	1	1	8	62
07	10912	X	8485	-0-	-2427	-0-	8432	2	53	9	N	48					110
08	11191	X	8509	-0-	-2682	-0-	8434	2	75	9	N	68	176	1			2

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

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

CCB (COTTON VALLEY) //CONT.// 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 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	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-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 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	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-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 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	899	N	829	-0-	-70	-0-	339	3	490	9	Y	445	485	1			198
04	900	N	681	-0-	-219	-0-	275	3	406	9	Y	369	297	1			270
05	837	N	718	-0-	-119	-0-	569	3	149	9	Y	135	175	1			230
06	810	N	174	-0-	-636	-0-	174	3			Y	-0-					230
07	713	N	594	-0-	-119	-0-	467	3	127	9	Y	115	178	1			167
08	DLQ G-10		874	-0-	874	874	623	3	251	9	Y	228	178	1			217

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAHMA SERVICES LLC 088530
BLAND LAKE 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 296621 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4800 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5056 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CARTHAGE //CONT.// 16032 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
WERNER-GOODSON WELL #: 1 RRCID -> 292799 COMPL. DATE 02/16/1951 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5088 - 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	682	N	670	-0-	-12		-0-	670	3		Y	-0-			-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3		Y	-0-			-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	3		Y	-0-			-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3		Y	-0-			-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3		Y	-0-			-0-
08 DLQ G-10	NO RPT			-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 285840 COMPL. DATE 01/10/1948 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 6096

03	907	N	907	-0-	-0-		-0-	907	3		Y	-0-			-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3		Y	-0-			-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	3		Y	-0-			-0-
06	270	N	99	-0-	-171	B	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
07	279	N	138	-0-	-141	B	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
08	1271	N	157	-0-	-1114	B	-0-	157	3		Y	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				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	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

03	1674	N	1674	-0-	-0-		-0-	1674	3		N	-0-			-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-		-0-	1612	3		N	-0-			-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-		-0-	1554	3		N	-0-			-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-		-0-	1553	3		N	-0-			-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-		-0-	1618	3		N	-0-			-0-
08	1611	N	1611	-0-	-0-		-0-	1611	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					41
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					41
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					41
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					41
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					41
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					41

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

03	14B2	EXT	6	-0-	6	19	6	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	6	-0-	6	25	6	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	7	-0-	7	32	7	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	5	-0-	5	37	5	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2025

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

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

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 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	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-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 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	3011	N	2918	-0-	-93	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
07	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1452	-0-	-253	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	725	2	14	9	N	13					98
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1088	2	24	9	N	22					120
05	775	N	653	-0-	-122	-0-	640	2	13	9	N	12					132
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	939	2	6	9	N	5					137
07	1147	N	781	-0-	-366	-0-	761	2	20	9	N	18					155
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	625	2	2	9	N	2	122	1			35

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 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	744	N	646	-0-	-98	-0-	642	2	4	9	N	4					88
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1152	2	15	9	N	14					102
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	778	2	18	9	N	16					118
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	982	2	2	9	N	2					120
07	1209	N	844	-0-	-365	-0-	838	2	6	9	N	5					125
08	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-	57	1			68

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 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	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 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	T. A.		267	-0-	267	742	267	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		201	-0-	201	943	201	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		332	-0-	332	1275	332	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		224	-0-	224	1499	224	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		310	-0-	310	1809	310	3			Y	-0-					-0-
08	2051	N	242	-0-	-1809	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 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		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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 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	558	N	355	-0-	-203	-0-	27	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	330	-0-	-330	-0-	25	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	63	1	741	3	Y	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	58	1	686	3	Y	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	59	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	740	-0-	-66	-0-	53	1	687	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 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	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	176	1	2172	3	Y	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	170	1	2078	3	Y	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	178	1	2087	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2032	-0-	-128	-0-	159	1	1873	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	230	-0-	-2002	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	83	-0-	-2180	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 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	1953	N	1175	-0-	-778	-0-	88	1	1085	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1410	N	1029	-0-	-381	-0-	78	1	949	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	93	1	1091	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	160	1	1876	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	115	1	1324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	80	1	1023	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		402	-0-	402	402	17	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	1094	X	692	-0-	-402	-0-	16	1	676	3	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	487	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 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	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	328	1	4044	3	Y	55	58	1			10
							61	9									
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	194	1	2371	3	Y	43	45	1			8
							47	9									
05	3286	X	784	-0-	-2502	-0-	59	1	697	3	Y	25	31	1			2
							28	9									
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	4154	X	228	-0-	-3926	-0-	18	1	206	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 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	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			Y	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2619	-0-	-171	-0-	2619	3			Y	-0-					-0-
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2314	-0-	-414	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 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	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-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	779	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	38	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	49	1	1044	3	Y	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	76	1	1668	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	36	1	1550	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	31	1	1537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 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	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	137	1	1689	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	130	1	1586	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	128	1	1504	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	1050	N	921	-0-	-129	-0-	72	1	842	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	135	1	1545	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	103	1	1323	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

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	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-		58	1	1212	3	Y	19	17	1			5
									21	9									
04	720	N	720	-0-		-0-	-0-		43	1	662	3	Y	14	18	1			1
									15	9									
05	930	N	725	-0-		-205	-0-		32	1	681	3	Y	11	9	1			3
									12	9									
06	1260	N	270	-0-		-990	-0-		11	1	247	3	Y	11	10	1			4
									12	9									
07	1166	N	1166	-0-		-0-	-0-		26	1	1131	3	Y	8	10	1			2
									9	9									
08	1226	N	1226	-0-		-0-	-0-		24	1	1187	3	Y	14	11	1			5
									15	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

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	414	-0-		-113	-0-		19	1	391	3	Y	4	5	1			1
									4	9									
04	360	N	270	-0-		-90	-0-		16	1	251	3	Y	3	4	1			-0-
									3	9									
05	682	N	682	-0-		-0-	-0-		31	1	647	3	Y	4	3	1			1
									4	9									
06	517	N	517	-0-		-0-	-0-		22	1	491	3	Y	4	3	1			2
									4	9									
07	511	N	511	-0-		-0-	-0-		11	1	498	3	Y	2	4	1			-0-
									2	9									
08	682	N	512	-0-		-170	-0-		10	1	498	3	Y	4	3	1			1
									4	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

03	682	N	97	-0-		-585	-0-		7	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-		-0-	-0-		32	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-		-0-	-0-		30	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-		-0-	-0-		20	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	155	-0-		-279	-0-		12	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	236	-0-		-136	-0-		17	1	219	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

03	790	X	790	-0-	-0-	-0-	58	1	719	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	570	X	515	-0-	-55	-0-	38	1	469	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	660	X	660	-0-	-0-	-0-	51	1	596	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
06	780	X	539	-0-	-241	-0-	41	1	487	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
07	775	X	401	-0-	-374	-0-	31	1	361	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	39	1	504	3	Y	67	48	1			20
							74	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

03	4433	X	3728	-0-	-705	-0-	169	1	3542	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
04	4290	X	2993	-0-	-1297	-0-	181	1	2799	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	215	1	4532	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	192	1	4234	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	104	1	4516	3	Y	9	13	1			1
							10	9									
08	4774	X	4357	-0-	-417	-0-	86	1	4259	3	Y	11	8	1			4
							12	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

03	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	47	1	972	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
04	990	N	712	-0-	-278	-0-	43	1	662	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	69	1	1462	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	46	1	1019	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	20	1	878	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
08	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	29	1	1423	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 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	465	N	440	-0-	-25	-0-	18	1	372	3	Y	45	54	1			2
							50	9									
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	19	1	292	3	Y	37	31	1			8
							41	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	11	15	1			4
							12	9									
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	16	1	352	3	Y	32	28	1			8
							35	9									
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	9	1	380	3	Y	20	23	1			5
							22	9									
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	6	1	304	3	Y	29	21	1			13
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

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

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

03	561	X	372	-0-	-189	-0-	366	3	6	9	Y	5	4	1			1
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	263	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	193	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	360	N	193	-0-	-167	-0-	190	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	279	N	144	-0-	-135	-0-	143	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	144	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	96	1	1186	3	Y	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	89	1	1084	3	Y	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	104	1	1217	3	Y	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	105	1	1232	3	Y	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	106	1	1213	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	91	1	1175	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	Y	30	33	1			7
							33	9									
04	570	N	139	-0-	-431	-0-	7	1	113	3	Y	17	23	1			1
							19	9									
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	15	1	327	3	Y	31	29	1			7
							34	9									
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	350	3	Y	16	22	1			1
							18	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	291	3	Y	19	13	1			7
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 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-					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

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

03	1798	N	1158	-0-	-640	-0-	1155	3	3	9	Y	3	6	1			4
04	1080	N	797	-0-	-283	-0-	795	3	2	9	Y	2					6
05	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1672	3	4	9	Y	4	3	1			7
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2231	3	3	9	Y	3	5	1			5
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2275	3	4	9	Y	4					9
08	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2173	3	3	9	Y	3	6	1			6

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

03	2666	N	2370	-0-	-296	-0-	108	1	2256	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	2040	N	1692	-0-	-348	-0-	103	1	1586	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	139	1	2939	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	2280	N	1795	-0-	-485	-0-	78	1	1715	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	37	1	1626	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	3069	X	1678	-0-	-1391	-0-	33	1	1642	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

03	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	46	1	953	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	1020	N	706	-0-	-314	-0-	43	1	660	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	995	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	942	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	20	1	1002	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	357	3	13	9	Y	12					149
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	209	3	7	9	Y	6					155
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	321	3	15	9	Y	14					169
06	360	N	218	-0-	-142	-0-	211	3	7	9	Y	6					175
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	218	3	11	9	Y	10					185
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					185

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	22	1 9	274	3	Y	1	1	1			-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	22	1 9	273	3	Y	1	1	1			-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	23	1 9	267	3	Y	1	1	1			-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	23	1 9	272	3	Y	1	1	1			-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	22	1 9	258	3	Y	1	1	1			-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1 9	269	3	Y	1	1	1			-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

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-					111

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

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-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

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

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 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	T. A.		189	-0-	189	380	8	1	174	3	Y	6	17	1			6
							7	9									
04	T. A.		97	-0-	97	477	5	1	90	3	Y	2					8
							2	9									
05	T. A.		150	-0-	150	627	8	1	139	3	Y	3	3	1			8
							3	9									
06	T. A.		147	-0-	147	774	7	1	139	3	Y	1	4	1			5
							1	9									
07	T. A.		170	-0-	170	944	7	1	161	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
08	1057	N	113	-0-	-944	-0-	5	1	106	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					134
04	1230	X	1177	-0-	-53	-0-	1174	2	3	9	Y	3					137
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
06	999	X	999	-0-	-0-	-0-	957	2	42	9	Y	38					175
07	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1419	2	34	9	Y	31	173	1			33
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	912	2	19	9	Y	17					50

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

03	837	N	177	-0-	-660	-0-	177	2			Y	-0-					7
04	570	N	280	-0-	-290	-0-	280	2			Y	-0-					7
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					7
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					7
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	Y	1	6	1			2
08	961	N	624	-0-	-337	-0-	624	2			Y	-0-					2

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					180
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	169	3	11	9	N	10					190
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	74	3	6	9	N	5					195

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					125
04	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	1226	3			N	-0-					125
05	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	3			N	-0-					125
06	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1139	3			N	-0-					125
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	3			N	-0-					125
08	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1106	3	31	9	N	28					153

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1286	-0-	-264	-0-	96 10	1 9	1180	3	Y	9	10	1			2
04	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	99 8	1 9	1206	3	Y	7	8	1			1
05	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	84 9	1 9	988	3	Y	8	7	1			2
06	1230	N	1016	-0-	-214	-0-	79 9	1 9	928	3	Y	8	8	1			2
07	1364	N	979	-0-	-385	-0-	77 14	1 9	888	3	Y	13	11	1			4
08	1085	N	931	-0-	-154	-0-	66 17	1 9	848	3	Y	15	15	1			4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	29	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	33	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	45	1	516	3	Y	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	3	Y	-0-					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 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	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1737	3	19	9	N	17					187
04	1770	N	1593	-0-	-177	-0-	1582	3	11	9	N	10					197
*05	1798	N	516	-0-	-1282	-0-	515	3	1	9	N	1					198
*06	1710	N	46	-0-	-1664	-0-	46	3			N	-0-					198
*07	1643	N	12	-0-	-1631	-0-	12	3			N	-0-					198
08	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	3			N	-0-					198

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2025

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 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	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	50 4	1 9	1043	3	Y	4	4	1			1
04	960	N	818	-0-	-142	-0-	50 2	1 9	766	3	Y	2	3	1			-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	1441	3	Y	2	2	1			-0-
06	1050	N	640	-0-	-410	-0-	28 1	1 9	611	3	Y	1	1	1			-0-
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	2437	3	Y	1	1	1			-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	2125	3	Y	3	2	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 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	186	N	98	-0-	-88	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 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	1395	X	1259	-0-	-136	-0-	1259	3			Y	-0-					16
04	1350	X	1290	-0-	-60	-0-	1290	3			Y	-0-					16
05	1302	X	1086	-0-	-216	-0-	1086	3			Y	-0-					16
06	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1343	3	6	9	Y	5					21
07	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					21
08	1333	X	1320	-0-	-13	-0-	1261	3	59	9	Y	54	58	1			17

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 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	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	99	1	1222	3	Y	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	91	1	1112	3	Y	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	97	1	1136	3	Y	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	99	1	1166	3	Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	95	1	1087	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	87	1	1119	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 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	217	N	119	-0-	-98	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	616	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	44	1	541	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	41	1	483	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	69	1	813	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	71	1	816	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	64	1	822	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

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

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	5	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	133	-0-	-167	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	24	-0-	24	24	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

03	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	74	1	915	3	Y	24	27	1			5
							26	9									
04	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	78	1	947	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	92	1	1085	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	91	1	1067	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	86	1	988	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	87	1	1121	3	Y	45	28	1			21
							50	9									

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

03	1178	X	971	-0-	-207	-0-	44	1	926	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1140	X	588	-0-	-552	-0-	36	1	551	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1178	X	49	-0-	-1129	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	54	1	1181	3	Y	-0-					-0-
07	1085	X	849	-0-	-236	-0-	19	1	830	3	Y	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	17	1	838	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

03	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	447	1	2506	3	Y	-0-					-0-
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	443	1	2429	3	Y	-0-					-0-
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	489	1	2533	3	Y	-0-					-0-
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	480	1	2513	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2892	-0-	-84	-0-	471	1	2421	3	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2993	-0-	-14	-0-	460	1	2533	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3734	-0-	3734	3734	289	1	3389	3	Y	51	25	1			26
							56	9									
06	14B2	EXT	1567	-0-	1567	5301	140	1	1293	3	Y	122	123	1			25
							134	9									
07	6076	X	775	-0-	-5301	-0-	52	1	594	3	Y	117	115	1			27
							129	9									
08	3720	X	2495	-0-	-1225	-0-	341	1	2045	3	Y	99	101	1			25
							109	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

03	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

03	3565	X	2483	-0-	-1082	-0-	185	1	2281	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
04	3450	X	2349	-0-	-1101	-0-	177	1	2158	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
05	3038	X	2449	-0-	-589	-0-	191	1	2244	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	208	1	2444	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
07	2480	X	2007	-0-	-473	-0-	160	1	1834	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
08	2480	X	134	-0-	-2346	-0-	9	1	121	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	59	1	729	3	Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	64	1	781	3	Y	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	72	1	849	3	Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	63	1	740	3	Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	53	1	606	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	718	-0-	-212	-0-	52	1	666	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

03	217	X	90	-0-	-127	-0-	7	1	82	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	X	30	-0-	-60	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	X	60	-0-	-33	-0-	5	1	54	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	X	22	-0-	-68	-0-	2	1	19	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	X	39	-0-	-54	-0-	3	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	45	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

03	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	134	1	990	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	131	1	648	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	177	1	917	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1080	N	995	-0-	-85	-0-	175	1	818	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	806	N	63	-0-	-743	-0-	11	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	833	-0-	-252	-0-	134	1	698	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 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	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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		449	-0-	449	449	35	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	735	X	286	-0-	-449	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	201	1	2478	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	196	1	2392	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	203	1	2388	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
06	2610	N	2283	-0-	-327	-0-	178	1	2092	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
07	2697	N	2368	-0-	-329	-0-	189	1	2165	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
08	2604	N	2376	-0-	-228	-0-	171	1	2195	3	Y	9	10	1			2
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 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	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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 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	558	N	490	-0-	-68	-0-	22 2	1 9	466	3	Y	2	2	1			-0-
04	480	N	340	-0-	-140	-0-	21 1	1 9	318	3	Y	1	1	1			-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	18 1	1 9	378	3	Y	1	1	1			-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	555	3	Y	2	1	1			1
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	515	3	Y	1	2	1			-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	545	3	Y	2	1	1			1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 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	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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	233	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	93	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	186	N	64	-0-	-122	-0-	3	1	60	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	7	1	148	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	243	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

03	1426	X	867	-0-	-559	-0-	65	1	802	3	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1301	-0-	-79	-0-	99	1	1202	3	Y	-0-					-0-
05	1426	X	1222	-0-	-204	-0-	96	1	1126	3	Y	-0-					-0-
06	1200	X	1073	-0-	-127	-0-	84	1	989	3	Y	-0-					-0-
07	1333	X	787	-0-	-546	-0-	63	1	724	3	Y	-0-					-0-
08	1333	X	850	-0-	-483	-0-	61	1	789	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

03	2697	X	1684	-0-	-1013	-0-	77	1	1607	3	Y	-0-					-0-
04	2340	X	974	-0-	-1366	-0-	59	1	915	3	Y	-0-					-0-
05	2418	X	1882	-0-	-536	-0-	85	1	1797	3	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1758	-0-	-552	-0-	76	1	1682	3	Y	-0-					-0-
07	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	40	1	1758	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1514	-0-	-377	-0-	30	1	1484	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2025

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	96	-0-	-234	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	160	-0-	-212	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	12	1	592	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2025

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

03	2635	X	2216	-0-	-419	-0-	166	1	2050	3	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2006	-0-	-544	-0-	152	1	1854	3	Y	-0-					-0-
05	2232	X	2116	-0-	-116	-0-	166	1	1950	3	Y	-0-					-0-
06	2130	X	2056	-0-	-74	-0-	161	1	1895	3	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1945	-0-	-256	-0-	156	1	1789	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	143	1	1837	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	477	3	Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	39	1	450	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	344	-0-	-183	-0-	25	1	319	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

03	651	N	561	-0-	-90	-0-	42	1	518	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	35	1	433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	454	-0-	-104	-0-	36	1	417	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	35	1	412	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	N	397	-0-	-99	-0-	32	1	364	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	N	249	-0-	-216	-0-	18	1	228	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2025

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	269	1	3321	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	257	1	3132	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	307	1	3604	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	329	1	3871	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	472	1	5423	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	372	1	4771	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

03	434	N	376	-0-	-58	-0-	16	1	359	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	450	N	97	-0-	-353	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					1
05	496	N	148	-0-	-348	-0-	8	1	138	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	360	N	171	-0-	-189	-0-	8	1	163	3	Y	-0-	1	1			1
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

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-

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 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	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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 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	372	N	252	-0-	-120	-0-	11 1	1 9	240	3	Y	1	2	1			1
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	9 1	1 9	155	3	Y	1					2
05	372	N	126	-0-	-246	-0-	7	1	119	3	Y	-0-	1	1			1
06	240	N	58	-0-	-182	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 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-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16 15	1 9	325	3	Y	14	15	1			3
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	15 12	1 9	237	3	Y	11	13	1			1
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	9 10	1 9	191	3	Y	9	7	1			3
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	313	3	Y	6	5	1			4
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	6 7	1 9	240	3	Y	6	8	1			2
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	11 14	1 9	554	3	Y	13	9	1			6

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 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	2666	N	2436	-0-	-230	-0-	108 69	1 9	2259	3	Y	63	69	1			13
04	2250	N	1741	-0-	-509	-0-	103 52	1 9	1586	3	Y	47	56	1			4
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	117 54	1 9	2465	3	Y	49	43	1			10
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	104 51	1 9	2292	3	Y	46	34	1			22
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	53 42	1 9	2308	3	Y	38	55	1			5
08	2635	N	2480	-0-	-155	-0-	48 47	1 9	2385	3	Y	43	32	1			16

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 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	1457	N	899	-0-	-558	-0-	41	1	857	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	990	N	793	-0-	-197	-0-	48	1	744	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	59	1	1246	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	61	1	1335	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	47	1	2064	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	53	1	2621	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

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

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

03	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1229	3			Y	-0-					1
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					1
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					1
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					1
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					1
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1344	3	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

03	651	N	565	-0-	-86	-0-	42	1	522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	386	-0-	-296	-0-	30	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	321	-0-	-219	-0-	25	1	295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	33	1	378	3	Y	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	177	1	1160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

03	651	N	593	-0-	-58	-0-	44	1	549	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	36	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	48	1	566	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	415	-0-	-155	-0-	33	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	64	1	730	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	43	1	549	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 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	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	685	1	1929	3	Y	-0-					-0-
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	720	1	1789	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2518	-0-	-241	-0-	758	1	1760	3	Y	-0-					-0-
06	2520	N	2519	-0-	-1	-0-	768	1	1751	3	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	785	1	1755	3	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2448	-0-	-156	-0-	708	1	1740	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

03	1240	N	838	-0-	-402	-0-	133	1	705	3	Y	-0-					-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	212	1	1727	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	194	-0-	-1139	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	50	-0-	-760	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	60	-0-	-1955	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	26	-0-	-160	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

03	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		113	-0-	113	113	7	1	104	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	14B2 EXT		41	-0-	41	154	2	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	14B2 EXT		115	-0-	115	269	5	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	14B2 EXT		37	-0-	37	306	1	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	418	N	112	-0-	-306	-0-	2	1	108	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	46	1	971	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1140	N	527	-0-	-613	-0-	32	1	494	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1612	N	333	-0-	-1279	-0-	15	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	928	-0-	-62	-0-	40	1	886	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	21	1	901	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1023	X	1021	-0-	-2	-0-	20	1	1000	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 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	1922	X	1158	-0-	-764	-0-	52	1	1095	3	Y	10	14	1			1
							11	9									
04	1860	X	1066	-0-	-794	-0-	64	1	993	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	119	1	2518	3	Y	18	14	1			4
							20	9									
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	107	1	2361	3	Y	19	14	1			9
							21	9									
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	56	1	2416	3	Y	17	24	1			2
							19	9									
08	2666	X	2446	-0-	-220	-0-	48	1	2377	3	Y	19	14	1			7
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 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	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	216	1	2672	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	208	1	2541	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	230	1	2704	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	216	1	2539	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2759	N	2607	-0-	-152	-0-	209	1	2397	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2945	X	2733	-0-	-212	-0-	197	1	2535	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	43	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	42	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	51	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	52	1	617	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	43	1	491	3	Y	-0-					-0-
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	50	1	640	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 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	279	N	225	-0-	-54	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	202	-0-	-201	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	109	1	1351	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	91	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	84	1	988	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1072	-0-	-338	-0-	84	1	988	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	99	1	1137	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	95	1	1221	3	Y	19	17	1			5
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 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	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	205	1	2525	3	Y	31	25	1			6
							34	9									
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	164	1	2005	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	135	1	1590	3	Y	31	27	1			8
							34	9									
06	1860	N	1253	-0-	-607	-0-	96	1	1127	3	Y	27	29	1			6
							30	9									
07	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	131	1	1503	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	154	1	1973	3	Y	22	23	1			5
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 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	T. A.		2315	-0-	2315	2544	250	1	1996	3	Y	63	56	1			11
							69	9									
04	T. A.		2306	-0-	2306	4850	236	1	2011	3	Y	54	56	1			9
							59	9									
05	T. A.		2404	-0-	2404	7254	255	1	2090	3	Y	54	50	1			13
							59	9									
06	T. A.		2801	-0-	2801	10055	287	1	2455	3	Y	54	56	1			11
							59	9									
07	T. A.		2931	-0-	2931	12986	301	1	2574	3	Y	51	51	1			11
							56	9									
08	16016	X	3030	-0-	-12986	-0-	281	1	2717	3	Y	29	37	1			3
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 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	1085	N	718	-0-	-367	-0-	54	1	664	3	Y	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	70	1	849	3	Y	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	101	1	1191	3	Y	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	138	1	1624	3	Y	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	162	1	1865	3	Y	-0-					-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	143	1	1832	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 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	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
06	3750	X	409	-0-	-3341	-0-	32	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	114	1	1307	3	Y	-0-					-0-
08	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	106	1	1360	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	76	1	934	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	77	1	937	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	86	1	1014	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	90	1	1056	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	80	1	920	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1116	N	985	-0-	-131	-0-	71	1	911	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

03	589	N	506	-0-	-83	-0-	38 1 1 9	467	3	Y	1	1	1			-0-
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	35 1 1 9	433	3	Y	1	1	1			-0-
05	558	N	422	-0-	-136	-0-	33 1 1 9	388	3	Y	1	1	1			-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	47 1 1 9	549	3	Y	1	1	1			-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	59 1 1 9	674	3	Y	1	1	1			-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	46 1 1 9	587	3	Y	1	1	1			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

03	T. A.		864	-0-	864	1685	35 1 91 9	738	3	Y	83	91	1			11
04	T. A.		469	-0-	469	2154	27 1 32 9	410	3	Y	29	36	1			4
05	T. A.		309	-0-	309	2463	14 1 8 9	287	3	Y	7	9	1			2
06	T. A.		731	-0-	731	3194	30 1 34 9	667	3	Y	31	16	1			17
07	T. A.		605	-0-	605	3799	13 1 41 9	551	3	Y	37	46	1			8
08	3100	N	404	-0-	-2696	1103	7 1 66 9	331	3	Y	60	53	1			15

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

03	93	N	81	-0-	-12	-0-	6 1	75	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	7 1	81	3	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	7 1	84	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	6 1	74	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					14
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					14
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					14
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					14
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					14

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 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	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 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	3007	X	556	-0-	-2451	-0-	122	1	409	3	Y	23	30	1			2
							25	9									
04	2910	X	346	-0-	-2564	-0-	26	1	313	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	3007	X	299	-0-	-2708	-0-	23	1	270	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2160	X	413	-0-	-1747	-0-	31	1	367	3	Y	14	10	1			5
							15	9									
07	1457	X	1369	-0-	-88	-0-	279	1	1066	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	417	1	1587	3	Y	251	181	1			75
							276	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 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	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	578	1	1965	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	546	1	1846	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	589	1	1937	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	599	1	1972	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	725	1	1688	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	558	1	1909	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			Y	-0-					2
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					2
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					2
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	3	1	9	Y	1					3
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					3
08	868	N	637	-0-	-231	-0-	629	3	8	9	Y	7	8	1			2

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

03	992	X	916	-0-	-76	-0-	68	1	845	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	960	X	776	-0-	-184	-0-	59	1	715	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	992	X	832	-0-	-160	-0-	65	1	765	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	960	X	611	-0-	-349	-0-	48	1	559	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	930	X	716	-0-	-214	-0-	57	1	658	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	69	1	880	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	13	-0-	13	13	1	1	9	3	Y	3	2	1			1
						3	9										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2 EXT	31	-0-	31	44	2	1	27	3	Y	2	1	1			1
						2	9										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 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	744	N	696	-0-	-48	-0-	674	3	22	9	Y	20	20	1			5
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	713	3	21	9	Y	19	19	1			5
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	740	3	20	9	Y	18	20	1			3
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	583	3	13	9	Y	12	12	1			3
07	744	N	615	-0-	-129	-0-	602	3	13	9	Y	12	13	1			2
08	775	N	689	-0-	-86	-0-	671	3	18	9	Y	16	15	1			3

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					40
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					40
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					40
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					40
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					40
08	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	3			N	-0-					40

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	100	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	431	1	1863	3	Y	219	142	1			77
							241	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 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	651	N	611	-0-	-40	-0-	46	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	27	1	327	3	Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	342	-0-	-258	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	274	-0-	-98	-0-	22	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	45	1	573	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					170
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					170
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					170
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	N	5	68	1			107
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					107
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					107

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	672	3	25	9	Y	23	19	8			14
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1083	3	9	9	Y	8					22
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1308	3	23	9	Y	21					43
06	690	N	369	-0-	-321	-0-	369	3			Y	-0-					43
07	1116	N	281	-0-	-835	-0-	281	3			Y	-0-					43
08	1333	X	196	-0-	-1137	-0-	188	3	8	9	Y	7	36	1			14

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	34	3	2	9	Y	2					2
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	56	3	1	9	Y	1	2	1			1

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	907	-0-	-23	-0-	895	3	12	9	Y	11	10	8			1
04	900	X	467	-0-	-433	-0-	467	3			Y	-0-					1
05	868	X	537	-0-	-331	-0-	537	3			Y	-0-					1
06	870	X	319	-0-	-551	-0-	319	3			Y	-0-					1
07	899	X	244	-0-	-655	-0-	244	3			Y	-0-					1
08	527	N	291	-0-	-236	-0-	291	3			Y	-0-	1	1			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 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	1054	X	817	-0-	-237	-0-	803	3	14	9	Y	13	11	8			4
04	1020	X	330	-0-	-690	-0-	328	3	2	9	Y	2					6
05	1271	X	524	-0-	-747	-0-	524	3			Y	-0-					6
06	1230	X	741	-0-	-489	-0-	741	3			Y	-0-					6
07	1271	X	635	-0-	-636	-0-	634	3	1	9	Y	1					7
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 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	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1143	3	59	9	Y	54	50	1			13
04	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1049	3	58	9	Y	53	51	1			15
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1067	3	52	9	Y	47	55	1			7
06	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	1017	3	45	9	Y	41	34	1			14
07	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1018	3	42	9	Y	38	47	1			5
08	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1057	3	46	9	Y	42	40	1			7

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	881	-0-	-173	-0-	864	3	17	9	Y	15	6	8			21
04	1020	X	681	-0-	-339	-0-	681	3			Y	-0-					21
05	961	X	763	-0-	-198	-0-	763	3			Y	-0-					21
06	840	X	515	-0-	-325	-0-	515	3			Y	-0-					21
07	868	X	627	-0-	-241	-0-	617	3	10	9	Y	9					30
08	868	X	660	-0-	-208	-0-	659	3	1	9	Y	1	24	1			7

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	973	-0-	-980	-0-	941	3	32	9	Y	29	20	8			30
04	1680	N	1037	-0-	-643	-0-	1023	3	14	9	Y	13					43
05	1116	N	653	-0-	-463	-0-	651	3	2	9	Y	2					45
06	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	3			Y	-0-					45
07	1085	N	281	-0-	-804	-0-	281	3			Y	-0-					45
08	1085	X	172	-0-	-913	-0-	171	3	1	9	Y	1	35	1			11

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		34	-0-	34	105	34	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		64	-0-	64	169	64	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1	170	1	3			Y	-0-					-0-
08	170	N	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 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	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-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 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	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	180	X	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
05	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
06	180	X	13	-0-	-167	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

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

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

03	744	X	636	-0-	-108	-0-	621	3	15	9	Y	14	8	8			13
04	720	X	354	-0-	-366	-0-	350	3	4	9	Y	4					17
05	682	X	102	-0-	-580	-0-	100	3	2	9	Y	2					19
06	630	X	73	-0-	-557	-0-	73	3			Y	-0-					19
07	651	X	63	-0-	-588	-0-	63	3			Y	-0-					19
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-	15	1			4

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

03	1612	X	1451	-0-	-161	-0-	1376	3	75	9	Y	68	57	1			27
04	1440	X	1251	-0-	-189	-0-	1209	3	42	9	Y	38	51	1			14
05	1488	X	1309	-0-	-179	-0-	1287	3	22	9	Y	20	21	1			13
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1497	3	22	9	Y	20	21	1			12
07	1457	X	771	-0-	-686	-0-	747	3	24	9	Y	22	29	1			5
08	1457	X	821	-0-	-636	-0-	811	3	10	9	Y	9	11	1			3

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

03	868	X	742	-0-	-126	-0-	723	3	19	9	Y	17	17	8			8
04	930	X	261	-0-	-669	-0-	260	3	1	9	Y	1					9
05	992	X	240	-0-	-752	-0-	238	3	2	9	Y	2					11
06	960	X	296	-0-	-664	-0-	296	3			Y	-0-					11
07	992	X	189	-0-	-803	-0-	189	3			Y	-0-					11
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	166	3	3	9	Y	3	8	1			6

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

03	651	N	221	-0-	-430	-0-	221	3			N	-0-					82
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1479	3	9	9	N	8					90
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1350	3	4	9	N	4					94
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					94
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1382	3	3	9	N	3					97
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	3	2	9	N	2					99

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 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	5859	X	5289	-0-	-570	-0-	5289	3			Y	-0-					1
04	5550	X	5030	-0-	-520	-0-	5030	3			Y	-0-					1
05	5735	X	5106	-0-	-629	-0-	5106	3			Y	-0-					1
06	5130	X	4879	-0-	-251	-0-	4879	3			Y	-0-					1
07	5301	X	4829	-0-	-472	-0-	4829	3			Y	-0-					1
08	5301	X	4379	-0-	-922	-0-	4379	3			Y	-0-					1

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	542	-0-	-1163	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 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	5487	X	4705	-0-	-782	-0-	4332	3	373	9	Y	339	298	1			136
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4314	3	261	9	Y	237	284	1			89
05	4712	X	4378	-0-	-334	-0-	4242	3	136	9	Y	124	130	1			83
06	4560	X	3798	-0-	-762	-0-	3664	3	134	9	Y	122	134	1			71
07	4743	X	4638	-0-	-105	-0-	4450	3	188	9	Y	171	205	1			37
08	4743	X	4141	-0-	-602	-0-	4094	3	47	9	Y	43	66	1			14

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 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	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-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 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	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2081	-0-	-275	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
08	2356	N	1928	-0-	-428	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 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	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-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 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	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-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	3466	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3450	-0-	-332	-0-	3450	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3210	-0-	-840	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3367	-0-	-818	-0-	3367	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3319	-0-	-835	-0-	3319	3			Y	-0-					-0-

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

03	T. A.		734	-0-	734	734	689	3	45	9	Y	41					41
04	T. A.		648	-0-	648	1382	635	3	13	9	Y	12	33	1			20
05	T. A.		676	-0-	676	2058	640	3	36	9	Y	33					53
06	T. A.		590	-0-	590	2648	565	3	25	9	Y	23	44	1			32
07	T. A.		178	-0-	178	2826	174	3	4	9	Y	4					36
08	3100	N	381	-0-	-2719	107	381	3			Y	-0-					36

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

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-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	370	1	3663	3	Y	54	125	1			55
							59	9									
04	5760	X	2611	-0-	-3149	-0-	273	1	2309	3	Y	26					81
							29	9									
05	5952	X	4138	-0-	-1814	-0-	447	1	3604	3	Y	79	54	1			106
							87	9									
06	5760	X	3858	-0-	-1902	-0-	417	1	3406	3	Y	32	54	1			84
							35	9									
07	4991	X	3903	-0-	-1088	-0-	392	1	3468	3	Y	39	53	1			70
							43	9									
08	4123	X	3463	-0-	-660	-0-	361	1	3059	3	Y	39	58	1			51
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6456	-0-	-85	-0-	6358	3	98	9	Y	89	104	1			116
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6251	3	96	9	Y	87					203
05	6541	X	5496	-0-	-1045	-0-	5432	3	64	9	Y	58	115	1			146
06	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6438	3	83	9	Y	75	112	1	1	8	108
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6592	3	63	9	Y	57					165
08	6572	X	6291	-0-	-281	-0-	6217	3	74	9	Y	67	112	1			120

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 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	7347	X	7334	-0-	-13	-0-	7319	3	15	9	N	14	176	1			32
04	7080	X	7003	-0-	-77	-0-	6983	3	20	9	N	18					50
05	7223	X	7099	-0-	-124	-0-	7091	3	8	9	N	7					57
06	7110	X	6613	-0-	-497	-0-	6590	3	23	9	N	21					78
07	7347	X	6515	-0-	-832	-0-	6503	3	12	9	N	11					89
08	7347	X	6452	-0-	-895	-0-	6443	3	9	9	N	8					97

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7148	-0-	-602	-0-	7111	3	37	9	Y	34	46	1			46
04	7500	X	6578	-0-	-922	-0-	6541	3	37	9	Y	34					80
05	7564	X	6824	-0-	-740	-0-	6780	3	44	9	Y	40	46	1			74
06	7320	X	6851	-0-	-469	-0-	6820	3	31	9	Y	28	52	1	1	8	49
07	7564	X	7031	-0-	-533	-0-	7007	3	24	9	Y	22					71
08	7161	X	7054	-0-	-107	-0-	7025	3	29	9	Y	26	47	1			50

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 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	5952	X	4675	-0-	-1277	-0-	4658	3	17	9	Y	15					36
04	5760	X	5484	-0-	-276	-0-	5454	3	30	9	Y	27	38	1			25
05	5828	X	5826	-0-	-2	-0-	5772	3	54	9	Y	49					74
06	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5547	3	72	9	Y	65	94	1			45
07	5673	X	461	-0-	-5212	-0-	449	3	12	9	Y	11					56
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					56

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4848	-0-	-2530	-0-	4847	3	1	9	Y	1	2	1			2
04	7140	X	6195	-0-	-945	-0-	6193	3	2	9	Y	2					4
05	7378	X	6489	-0-	-889	-0-	6486	3	3	9	Y	3	3	1			4
06	6810	X	6513	-0-	-297	-0-	6509	3	4	9	Y	4	3	1	2	8	3
07	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6698	3	1	9	Y	1					4
08	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6660	3	2	9	Y	2	3	1			3

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7531	-0-	-374	-0-	171	1	7302	3	Y	53	40	1			30
							58	9									
04	7980	X	7293	-0-	-687	-0-	170	1	7077	3	Y	42	42	1			30
							46	9									
05	8246	X	7491	-0-	-755	-0-	173	1	7273	3	Y	41	52	1			19
							45	9									
06	7980	X	7331	-0-	-649	-0-	176	1	7112	3	Y	39	41	1			17
							43	9									
07	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	193	1	8038	3	Y	41	31	1			27
							45	9									
08	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	205	1	8810	3	Y	37	31	1			33
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18693	X	17521	-0-	-1172	-0-	616 66	1 9	16839	3	Y	60	46	1			34
04	17850	X	16720	-0-	-1130	-0-	598 51	1 9	16071	3	Y	46	47	1			33
05	18290	X	16921	-0-	-1369	-0-	623 52	1 9	16246	3	Y	47	58	1			22
06	17700	X	13793	-0-	-3907	-0-	529 45	1 9	13219	3	Y	41	45	1			18
07	17546	X	17057	-0-	-489	-0-	618 51	1 9	16388	3	Y	46	34	1			30
08	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	619 46	1 9	16950	3	Y	42	35	1			37

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 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	7657	X	3634	-0-	-4023	-0-	3586	3	48	9	Y	44					120
04	6870	X	2174	-0-	-4696	-0-	2123	3	51	9	Y	46	116	1			50
05	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					50
06	6510	X	6	-0-	-6504	-0-	6	3			Y	-0-	36	1			14
07	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9454	3	118	9	Y	107					121
08	3627	X	2613	-0-	-1014	-0-	2603	3	10	9	Y	9					130

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12203	-0-	-414	-0-	12079	3	124	9	Y	113	105	1			123
04	12030	X	11676	-0-	-354	-0-	11560	3	116	9	Y	105	111	1			117
05	12369	X	12083	-0-	-286	-0-	11987	3	96	9	Y	87	107	1	1	8	96
06	11910	X	11645	-0-	-265	-0-	11545	3	100	9	Y	91	113	1			74
07	12245	X	11774	-0-	-471	-0-	11674	3	100	9	Y	91	110	1			55
08	12028	X	11485	-0-	-543	-0-	11385	3	100	9	Y	91	66	1			80

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	409 37	1 9	8967	3	Y	34	44	1			34
04	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	451 22	1 9	7584	3	Y	20					54
05	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	412 48	1 9	7396	3	Y	44	34	1			64
06	9120	X	8303	-0-	-817	-0-	406 19	1 9	7878	3	Y	17	32	1			49
07	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	470 24	1 9	10381	3	Y	22	31	1			40
08	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	494 24	1 9	10341	3	Y	22	33	1			29

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5339	-0-	-1233	-0-	581 96	1 9	4662	3	Y	87	164	1			87
04	6360	X	4294	-0-	-2066	-0-	606 68	1 9	3620	3	Y	62					149
05	6851	X	4895	-0-	-1956	-0-	513 121	1 9	4261	3	Y	110	90	1			169
06	6630	X	5377	-0-	-1253	-0-	509 50	1 9	4818	3	Y	45	84	1			130
07	6851	X	6120	-0-	-731	-0-	497 59	1 9	5564	3	Y	54	80	1			104
08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	507 61	1 9	5624	3	Y	55	85	1			74

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14136	X	9080	-0-	-5056	-0-	8922	3	158	9	Y	144	127	1			58
04	9870	X	8985	-0-	-885	-0-	8874	3	111	9	Y	101	121	1			38
05	9579	X	9149	-0-	-430	-0-	9092	3	57	9	Y	52	55	1			35
06	9000	X	8795	-0-	-205	-0-	8738	3	57	9	Y	52	57	1			30
07	9300	X	8983	-0-	-317	-0-	8903	3	80	9	Y	73	87	1			16
08	9300	X	8692	-0-	-608	-0-	8672	3	20	9	Y	18	28	1			6

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9881	-0-	-473	-0-	226	1	9647	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
04	9900	X	9612	-0-	-288	-0-	225	1	9381	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
05	9982	X	8934	-0-	-1048	-0-	207	1	8723	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
06	9600	X	9081	-0-	-519	-0-	219	1	8856	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	9920	X	9563	-0-	-357	-0-	224	1	9333	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	9920	X	9783	-0-	-137	-0-	223	1	9554	3	Y	5	4	1			4
							6	9									

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

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

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11945	-0-	-765	-0-	11937	3	8	9	N	7	37	1			-0-
04	12180	X	11430	-0-	-750	-0-	11354	3	76	9	Y	69	43	1			26
05	12586	X	12567	-0-	-19	-0-	12526	3	41	9	Y	37	38	1			25
06	12180	X	11862	-0-	-318	-0-	11820	3	42	9	Y	38	41	1			22
07	12245	X	12120	-0-	-125	-0-	12064	3	56	9	Y	51	62	1			11
08	12555	X	11861	-0-	-694	-0-	11847	3	14	9	Y	13	20	1			4

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16740	X	15516	-0-	-1224	-0-	15479	3	37	9	Y	34	30	1			14
04	16140	X	15392	-0-	-748	-0-	15366	3	26	9	Y	24	29	1			9
05	16523	X	15728	-0-	-795	-0-	15715	3	13	9	Y	12	13	1			8
06	15540	X	15118	-0-	-422	-0-	15104	3	14	9	Y	13	14	1			7
07	15903	X	15463	-0-	-440	-0-	15443	3	20	9	Y	18	21	1			4
08	15903	X	15205	-0-	-698	-0-	15201	3	4	9	Y	4	7	1			1

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	639	-0-	-4011	-0-	627	3	12	9	Y	11	13	1	8	8	7
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					7
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	2	9	1			-0-
06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1542	3	10	9	Y	9	4	1	1	8	4
07	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1719	3	4	9	Y	4					8
08	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2413	3	10	9	Y	9	8	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	3	3	1			-0-
06	6150	X	61	-0-	-6089	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9213	-0-	-397	-0-	9138	3	75	9	Y	68	63	1			74
04	9120	X	8872	-0-	-248	-0-	8803	3	69	9	Y	63	67	1			70
05	9393	X	9047	-0-	-346	-0-	8990	3	57	9	Y	52	64	1			58
06	9090	X	8708	-0-	-382	-0-	8647	3	61	9	Y	55	68	1			45
07	9238	X	8980	-0-	-258	-0-	8921	3	59	9	Y	54	66	1			33
08	9114	X	9073	-0-	-41	-0-	9012	3	61	9	Y	55	40	1			48

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 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	18631	X	16186	-0-	-2445	-0-	16118	3	68	9	Y	62	54	1			25
04	17880	X	15815	-0-	-2065	-0-	15768	3	47	9	Y	43	52	1			16
05	18042	X	15967	-0-	-2075	-0-	15942	3	25	9	Y	23	24	1			15
06	16890	X	14996	-0-	-1894	-0-	14971	3	25	9	Y	23	25	1			13
07	16647	X	14931	-0-	-1716	-0-	14897	3	34	9	Y	31	37	1			7
08	16337	X	14555	-0-	-1782	-0-	14546	3	9	9	Y	8	12	1			3

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16926	X	15736	-0-	-1190	-0-	15701	3	35	9	Y	32	28	1			13
04	16320	X	15579	-0-	-741	-0-	15555	3	24	9	Y	22	27	1			8
05	16709	X	16199	-0-	-510	-0-	16186	3	13	9	Y	12	12	1			8
06	15810	X	15671	-0-	-139	-0-	15658	3	13	9	Y	12	13	1			7
07	16089	X	15796	-0-	-293	-0-	15779	3	17	9	Y	15	19	1			3
08	16213	X	15799	-0-	-414	-0-	15795	3	4	9	Y	4	6	1			1

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	225	1	12798	3	Y	13	10	1			7
							14	9									
04	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	216	1	12410	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
05	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	220	1	12865	3	Y	10	12	1			5
							11	9									
06	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	222	1	12411	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
07	13051	X	12171	-0-	-880	-0-	210	1	11951	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
08	13082	X	12073	-0-	-1009	-0-	209	1	11854	3	Y	9	7	1			8
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16940	-0-	-761	-0-	493	1	16415	3	Y	29	22	1			16
							32	9									
04	17130	X	16133	-0-	-997	-0-	477	1	15631	3	Y	23	23	1			16
							25	9									
05	17701	X	16953	-0-	-748	-0-	503	1	16426	3	Y	22	28	1			10
							24	9									
06	16920	X	16058	-0-	-862	-0-	494	1	15541	3	Y	21	22	1			9
							23	9									
07	16926	X	16649	-0-	-277	-0-	504	1	16120	3	Y	23	17	1			15
							25	9									
08	16957	X	16117	-0-	-840	-0-	493	1	15602	3	Y	20	17	1			18
							22	9									

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18445	X	17535	-0-	-910	-0-	292	1	17178	3	Y	59	45	1			33
							65	9									
04	17580	X	16386	-0-	-1194	-0-	280	1	16055	3	Y	46	46	1			33
							51	9									
05	18073	X	13413	-0-	-4660	-0-	229	1	13139	3	Y	41	55	1			19
							45	9									
06	17490	X	16595	-0-	-895	-0-	286	1	16262	3	Y	43	43	1			19
							47	9									
07	17825	X	17709	-0-	-116	-0-	303	1	17356	3	Y	45	34	1			30
							50	9									
08	17546	X	17504	-0-	-42	-0-	300	1	17160	3	Y	40	34	1			36
							44	9									

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 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	15035	X	14137	-0-	-898	-0-	14131	3	6	9	N	5	27	1			-0-
04	14490	X	14313	-0-	-177	-0-	14255	3	58	9	Y	53	33	1			20
05	14973	X	14765	-0-	-208	-0-	14734	3	31	9	Y	28	29	1			19
06	14490	X	14208	-0-	-282	-0-	14178	3	30	9	Y	27	30	1			16
07	14911	X	12422	-0-	-2489	-0-	12390	3	32	9	Y	29	39	1			6
08	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	15526	3	11	9	Y	10	13	1			3

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11428	-0-	-538	-0-	493	1	10927	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
04	11520	X	11236	-0-	-284	-0-	462	1	10768	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
05	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	443	1	11094	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
06	11070	X	11008	-0-	-62	-0-	438	1	10564	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	11625	X	10746	-0-	-879	-0-	457	1	10283	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	11625	X	10531	-0-	-1094	-0-	455	1	10070	3	Y	5	4	1			4
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

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	11005	X	9862	-0-		-1143	-0-	238	1	9573	3	Y	46	36	1			26
								51	9									
04	10590	X	10011	-0-		-579	-0-	227	1	9741	3	Y	39	38	1			27
								43	9									
05	11287	X	11287	-0-		-0-	-0-	247	1	10998	3	Y	38	47	1			18
								42	9									
06	10290	X	9506	-0-		-784	-0-	219	1	9250	3	Y	34	37	1			15
								37	9									
07	10633	X	10003	-0-		-630	-0-	227	1	9735	3	Y	37	28	1			24
								41	9									
08	11284	X	10294	-0-		-990	-0-	240	1	10017	3	Y	34	28	1			30
								37	9									

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

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	17608	X	15678	-0-		-1930	-0-	261	1	15359	3	Y	53	37	1			30
								58	9									
04	16020	X	15097	-0-		-923	-0-	258	1	14793	3	Y	42	42	1			30
								46	9									
05	15756	X	15756	-0-		-0-	-0-	265	1	15446	3	Y	41	52	1			19
								45	9									
06	15501	X	15501	-0-		-0-	-0-	267	1	15191	3	Y	39	41	1			17
								43	9									
07	16128	X	16128	-0-		-0-	-0-	276	1	15807	3	Y	41	31	1			27
								45	9									
08	15748	X	15643	-0-		-105	-0-	281	1	15323	3	Y	35	30	1			32
								39	9									

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

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	16213	X	15613	-0-		-600	-0-	261	1	15316	3	Y	33	25	1			19
								36	9									
04	15450	X	15450	-0-		-0-	-0-	264	1	15157	3	Y	26	26	1			19
								29	9									
05	16879	X	16879	-0-		-0-	-0-	284	1	16566	3	Y	26	33	1			12
								29	9									
06	16082	X	16082	-0-		-0-	-0-	277	1	15777	3	Y	25	26	1			11
								28	9									
07	16382	X	16382	-0-		-0-	-0-	281	1	16073	3	Y	25	19	1			17
								28	9									
08	16864	X	16270	-0-		-594	-0-	273	1	15972	3	Y	23	19	1			21
								25	9									

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

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	13175	X	11745	-0-		-1430	-0-	341	1	11360	3	Y	40	31	1			23
								44	9									
04	12300	X	11626	-0-		-674	-0-	343	1	11248	3	Y	32	32	1			23
								35	9									
05	12307	X	11630	-0-		-677	-0-	344	1	11251	3	Y	32	40	1			15
								35	9									
06	11880	X	10941	-0-		-939	-0-	333	1	10575	3	Y	30	32	1			13
								33	9									
07	12028	X	10702	-0-		-1326	-0-	329	1	10338	3	Y	32	24	1			21
								35	9									
08	12028	X	11041	-0-		-987	-0-	329	1	10682	3	Y	27	23	1			25
								30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384	X	12693	-0-	-1691	-0-	211	1	12404	3	Y	71	54	1			40
							78	9									
04	13830	X	11661	-0-	-2169	-0-	199	1	11403	3	Y	54	56	1			38
							59	9									
05	14291	X	12411	-0-	-1880	-0-	208	1	12144	3	Y	54	67	1			25
							59	9									
06	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	226	1	12864	3	Y	52	54	1			23
							57	9									
07	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	222	1	12731	3	Y	53	41	1			35
							58	9									
08	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	218	1	12718	3	Y	48	39	1			44
							53	9									

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16585	X	15960	-0-	-625	-0-	266	1	15638	3	Y	51	39	1			29
							56	9									
04	16050	X	15309	-0-	-741	-0-	262	1	15002	3	Y	41	41	1			29
							45	9									
05	16585	X	16522	-0-	-63	-0-	278	1	16200	3	Y	40	50	1			19
							44	9									
06	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	290	1	16528	3	Y	38	40	1			17
							42	9									
07	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	297	1	16994	3	Y	39	30	1			26
							43	9									
08	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	289	1	16895	3	Y	36	30	1			32
							40	9									

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10601	-0-	-1954	-0-	491	1	10042	3	Y	62	47	1			35
							68	9									
04	11280	X	10893	-0-	-387	-0-	498	1	10341	3	Y	49	49	1			35
							54	9									
05	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	487	1	10354	3	Y	47	60	1			22
							52	9									
06	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	508	1	11136	3	Y	45	47	1			20
							50	9									
07	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	502	1	10936	3	Y	47	36	1			31
							52	9									
08	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	541	1	12094	3	Y	42	35	1			38
							46	9									

EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24118	X	21583	-0-	-2535	-0-	356	1	20932	3	Y	268	206	1			151
							295	9									
04	23160	X	21067	-0-	-2093	-0-	357	1	20475	3	Y	214	214	1			151
							235	9									
05	23932	X	22333	-0-	-1599	-0-	372	1	21731	3	Y	209	263	1			97
							230	9									
06	22440	X	21061	-0-	-1379	-0-	360	1	20483	3	Y	198	208	1			87
							218	9									
07	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	375	1	21470	3	Y	207	157	1			137
							228	9									
08	22320	X	21724	-0-	-596	-0-	362	1	21158	3	Y	185	155	1			167
							204	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11749	-0-	-372	-0-	196	1	11531	3	Y	20	15	1			11
							22	9									
04	11730	X	11174	-0-	-556	-0-	191	1	10966	3	Y	15	15	1			11
							17	9									
05	12059	X	11689	-0-	-370	-0-	197	1	11475	3	Y	15	19	1			7
							17	9									
06	11670	X	11300	-0-	-370	-0-	195	1	11090	3	Y	14	15	1			6
							15	9									
07	11749	X	11695	-0-	-54	-0-	200	1	11478	3	Y	15	11	1			10
							17	9									
08	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	201	1	11721	3	Y	13	11	1			12
							14	9									

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4719	2	198	9	N	180	178	1	1	8	48
04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4601	2	36	9	N	33	1	8			80
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4701	2	2	9	N	2	2	8			80
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4186	2	6	9	N	5	5	8			80
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4042	2	6	9	N	5	5	8			80
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					80

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	5	1	403	2	N	-0-					157
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	N	-0-					157
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	N	-0-					157

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1071	2	7	9	Y	6					33
04	990	N	910	-0-	-80	-0-	893	2	17	9	Y	15					48
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	889	2	14	9	Y	13					61
06	1050	N	712	-0-	-338	-0-	709	2	3	9	Y	3					64
07	930	N	800	-0-	-130	-0-	796	2	4	9	Y	4					68
*08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1102	2	4	9	Y	4					72

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2281	2	42	9	N	38	155	1	1	8	17
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					17
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					17
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	N	1	1	8			17
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					17
*08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2337	2	2	9	N	2					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 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	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-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					147
05	14B2	EXT	72	-0-	72	123	72	2			N	-0-					147
06	14B2	EXT	53	-0-	53	176	53	2			N	-0-					147
07	14B2	EXT	57	-0-	57	233	57	2			N	-0-					147
*08	284	X	51	-0-	-233	-0-	51	2			N	-0-					147

CORSA RESOURCES, LLC 100584
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

03	DLQ	G-10	928	-0-	928	1447	928	2			Y	-0-					40
04	DLQ	G-10	758	-0-	758	2205	758	2			Y	-0-					40
05	3131	X	926	-0-	-2205	-0-	926	2			Y	-0-					40
*06	900	X	752	-0-	-148	-0-	752	2			Y	-0-					40
*07	930	X	715	-0-	-215	-0-	715	2			Y	-0-					40
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-					40

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

03	DLQ	G-10	2	-0-	2	161	2	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	10	-0-	10	171	10	2			Y	-0-					-0-
05	177	N	6	-0-	-171	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

DIXIE LAKE OPERATING, LLC 100953
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC //CONT.// 100953

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 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	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 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	930	N	677	-0-	-253	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	501	-0-	-729	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	921	-0-	-350	-0-	921	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	845	-0-	-205	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	953	-0-	-349	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	786	-0-	-474	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	722	-0-	-239	-0-	722	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 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	1085	N	918	-0-	-167	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	745	-0-	-155	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC //CONT.// 100953

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	315	-0-	-255	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	261	-0-	-235	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 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	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 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	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	487	-0-	-1993	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
06	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
07	2604	N	2484	-0-	-120	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 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	837	N	609	-0-	-228	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	780	N	561	-0-	-219	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 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	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC //CONT.// 100953
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 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	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 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	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
05	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2554	-0-	-146	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2497	-0-	-293	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
08	2945	N	1938	-0-	-1007	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		98	-0-	98	151	98	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		55	-0-	55	206	55	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	560	-0-	-184	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	490	-0-	-347	-0-	490	3			Y	-0-					-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 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	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 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		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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

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-					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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

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-					-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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

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-					-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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

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-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 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-					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 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	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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 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	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-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 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	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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 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	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-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 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
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

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-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

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-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

03	93	N	-0-	-0-	-93	-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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

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-

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 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	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 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	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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					47
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-					47
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					47
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					47
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					47
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					47

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

03	1767 N	1618	-0-	-149	-0-	1618	2			Y	-0-					1
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					1
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					1
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					1
07	1705 N	1464	-0-	-241	-0-	1464	2			Y	-0-					1
08	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					1

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1249	2	86	9	Y	78					100
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-	84	1			16
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	Y	1					17
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					17
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					17
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					17

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

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-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					26

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

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-					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					34
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					34
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	2			N	-0-					34
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	970	2	171	9	N	155	161	1			28
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-					28
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					28

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 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	6262	X	6064	-0-	-198	-0-	6064	2			Y	-0-					23
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			Y	-0-					23
05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			Y	-0-					23
06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			Y	-0-					23
07	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			Y	-0-					23
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2371	-0-	-7425	-0-	305	1	2066	2	N	-0-					17
04	9210	X	4364	-0-	-4846	-0-	267	1	4097	2	N	-0-					17
05	9517	X	7768	-0-	-1749	-0-	461	1	7173	2	N	122					139
							134	9									
06	8880	X	7982	-0-	-898	-0-	463	1	7472	2	N	43					182
							47	9									
07	9114	X	4755	-0-	-4359	-0-	434	1	4303	2	N	16	178	1			20
							18	9									
08	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					20

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	412	-0-	-5912	-0-	53	1	359	2	N	-0-					138
04	5850	X	187	-0-	-5663	-0-	11	1	176	2	N	-0-					138
05	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	385	1	5989	2	N	-0-					138
06	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	381	1	6145	2	N	-0-					138
07	5611	X	4266	-0-	-1345	-0-	391	1	3875	2	N	-0-					138
08	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					138

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5705	-0-	-1115	-0-	734	1	4971	2	N	-0-					17
04	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	718	1	11014	2	N	-0-					17
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	453	1	7047	2	N	-0-					17
06	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	423	1	6818	2	N	-0-					17
07	12121	X	4670	-0-	-7451	-0-	428	1	4242	2	N	-0-					17
08	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					17

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4769	-0-	-1772	-0-	613	1	4156	2	N	-0-					158
04	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	653	1	10011	2	N	39					197
							43	9									
05	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	405	1	6299	2	N	7	172	1			32
							8	9									
06	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	384	1	6192	2	N	-0-					32
07	11067	X	4337	-0-	-6730	-0-	397	1	3940	2	N	-0-					32
08	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					32

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 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	9796	X	6678	-0-	-3118	-0-	6678	2			N	-0-					118
04	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9618	2	151	9	N	137	179	1			76
05	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	9853	2	194	9	N	176	173	1			79
06	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9540	2	193	9	N	175	175	1			79
07	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9665	2	215	9	N	195	173	1			101
08	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					101

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17055	-0-	-150	-0-	16964	2	91	9	Y	83	85	1			70
04	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	16598	2	59	9	Y	54	84	1			40
05	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	16889	2	52	9	Y	47					87
06	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	16236	2	10	9	Y	9	18	1			78
07	17205	X	16896	-0-	-309	-0-	16821	2	75	9	Y	68	83	1			63
08	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15004	X	13754	-0-	-1250	-0-	13651	2	103	9	Y	94	97	1			80
04	14370	X	13165	-0-	-1205	-0-	13097	2	68	9	Y	62	96	1			46
05	14849	X	14258	-0-	-591	-0-	14199	2	59	9	Y	54					100
06	14010	X	13796	-0-	-214	-0-	13785	2	11	9	Y	10	21	1			89
07	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	13894	2	86	9	Y	78	95	1			72
08	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					72

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	2	N	-0-	18	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					3
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					3
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					3
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					3
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					3
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					3

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 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	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		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					8
07	14B2 EXT		23	-0-	23	35	23	2			N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					8

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 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	3441	X	2538	-0-	-903	-0-	3	1	2511	2	N	22	22	8			13
							24	9									
04	3330	X	1829	-0-	-1501	-0-	1827	2	2	9	N	2	2	8			13
05	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	3155	2	90	9	N	82	82	1	3	8	10
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3737	2	11	9	N	10	10	8			10
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					10
08	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5104	2	22	9	N	20					30

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	711	2	88	9	Y	80	65	0			25
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	478	2	59	9	Y	54	67	0			12
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	311	2	36	9	Y	33	40	0			5
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	276	2	29	9	Y	26	26	0			5
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	350	2	34	9	Y	31	31	0			5
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	372	2	37	9	Y	34	33	0			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1999	2	18	9	Y	16					18
04	1920	N	1719	-0-	-201	-0-	1705	2	14	9	Y	13	18	1			13
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1870	2	18	9	Y	16	18	1			11
06	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	1889	2	14	9	Y	13	18	1			6
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1939	2	20	9	Y	18	20	1			4
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1937	2	11	9	Y	10					14

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1434	2	6	9	Y	5	4	1			4
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1346	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	2	6	9	Y	5					5
06	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	1234	2	3	9	Y	3	8	1			-0-
07	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1250	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1305	2	4	9	Y	4	3	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 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	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

03	2170	X	1919	-0-	-251	-0-	1891	2	28	9	Y	25	20	0			8
04	2100	X	2032	-0-	-68	-0-	2003	2	29	9	Y	26	28	0			6
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2025	2	28	9	Y	25	27	0			4
06	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1972	2	24	9	Y	22	22	0			4
07	2108	X	2040	-0-	-68	-0-	2016	2	24	9	Y	22	22	0			4
*08	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1925	2	22	9	Y	20	20	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1614	2	39	9	Y	35	28	0			11
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1632	2	37	9	Y	34	38	0			7
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1688	2	37	9	Y	34	36	0			5
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1576	2	31	9	Y	28	28	0			5
07	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1654	2	31	9	Y	28	28	0			5
*08	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1675	2	31	9	Y	28	28	0			5

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 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	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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

*12	589	N	480	-0-	-109	-0-	474	2	6	9	Y	5	5	0			2
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	610	2	10	9	Y	9	9	0			2
02	532	N	385	-0-	-147	-0-	377	2	8	9	Y	7	7	0			2
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	455	2	13	9	Y	12	12	0			2
04	570	N	458	-0-	-112	-0-	449	2	9	9	Y	8	9	0			1
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	455	2	9	9	Y	8	8	0			1
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	431	2	7	9	Y	6	5	0			2
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	452	2	8	9	Y	7	6	0			3
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	442	2	8	9	Y	7	8	0			2

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

*12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
*08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 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
*12	3100	N	3951	-0-	851	851	3920	2	31	9	Y	28	22	0			9
01	3100	N	2589	-0-	-511	340	2561	2	28	9	Y	25	28	0			6
*02	2357	N	2017	-0-	-340	-0-	1991	2	26	9	Y	24	22	0			8
03	2511	X	2209	-0-	-302	-0-	2173	2	36	9	Y	33	35	0			6
04	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	2128	2	25	9	Y	23	25	0			4
05	2511	X	1980	-0-	-531	-0-	1957	2	23	9	Y	21	22	0			3
06	2430	X	1960	-0-	-470	-0-	1942	2	18	9	Y	16	14	0			5
07	2232	X	2108	-0-	-124	-0-	2086	2	22	9	Y	20	18	0			7
08	2232	X	1998	-0-	-234	-0-	1977	2	21	9	Y	19	21	0			5

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 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
*12	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1844	2	21	9	Y	19	17	0			6
01	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1802	2	28	9	Y	25	25	0			6
02	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1644	2	31	9	Y	28	25	0			9
03	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1596	2	40	9	Y	36	38	0			7
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1574	2	26	9	Y	24	27	0			4
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1580	2	26	9	Y	24	25	0			3
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1546	2	21	9	Y	19	16	0			6
07	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1444	2	22	9	Y	20	19	0			7
08	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1358	2	21	9	Y	19	21	0			5

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 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	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1637	2	31	9	Y	28	23	0			9
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1518	2	29	9	Y	26	29	0			6
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1448	2	24	9	Y	22	25	0			3
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1411	2	23	9	Y	21	20	0			4
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1404	2	20	9	Y	18	19	0			3
*08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1372	2	20	9	Y	18	18	0			3

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 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
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1267	2	21	9	Y	19	18	0			6
01	1209	N	885	-0-	-324	-0-	865	2	20	9	Y	18	20	0			4
02	1092	N	945	-0-	-147	-0-	919	2	26	9	Y	24	20	0			8
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1179	2	42	9	Y	38	39	0			7
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1213	2	31	9	Y	28	30	0			5
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1294	2	31	9	Y	28	29	0			4
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1214	2	23	9	Y	21	19	0			6
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1281	2	30	9	Y	27	24	0			9
*08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1265	2	29	9	Y	26	28	0			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 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
*12	1922	N	1391	-0-	-531	-0-	1384	2	7	9	Y	6	5	0			2
01	1767	N	1006	-0-	-761	-0-	998	2	8	9	Y	7	7	0			2
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	869	2	7	9	Y	6	6	0			2
03	1395	N	965	-0-	-430	-0-	954	2	11	9	Y	10	10	0			2
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	960	2	7	9	Y	6	7	0			1
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	978	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	908	2	4	9	Y	4	4	0			1
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	Y	7	6	0			2
08	992	N	941	-0-	-51	-0-	934	2	7	9	Y	6	6	0			2

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 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
*12	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
01	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
02	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
03	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
04	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 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
*12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 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	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1376	2	7	9	Y	6	5	0			2
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1366	2	7	9	Y	6	7	0			1
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1418	2	7	9	Y	6	6	0			1
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1277	2	6	9	Y	5	5	0			1
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1395	2	6	9	Y	5	5	0			1
*08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1403	2	6	9	Y	5	5	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 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
*12	1178	N	523	-0-	-655	-0-	511	2	12	9	Y	11	12	0			4
01	1147	N	792	-0-	-355	-0-	769	2	23	9	Y	21	20	0			5
02	980	N	922	-0-	-58	-0-	888	2	34	9	Y	31	26	0			10
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	961	2	50	9	Y	45	47	0			8
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	936	2	33	9	Y	30	33	0			5
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	980	2	34	9	Y	31	32	0			4
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1086	2	30	9	Y	27	23	0			8
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1071	2	35	9	Y	32	29	0			11
*08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1341	2	43	9	Y	39	39	0			11

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

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

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

03	589	N	417	-0-	-172	-0-	223	2	194	9	Y	176	144	0			55
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	177	2	151	9	Y	137	162	0			30
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	171	2	136	9	Y	124	136	0			18
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	180	2	133	9	Y	121	116	0			23
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	174	2	119	9	Y	108	112	0			19
*08	310	N	267	-0-	-43	-0-	159	2	108	9	Y	98	100	0			17

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 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
*12	2542	N	2293	-0-	-249	-0-	2276	2	17	9	Y	15	14	0			5
01	2480	N	1864	-0-	-616	-0-	1845	2	19	9	Y	17	18	0			4
02	2212	N	1366	-0-	-846	-0-	1349	2	17	9	Y	15	14	0			5
03	2294	N	1489	-0-	-805	-0-	1466	2	23	9	Y	21	22	0			4
04	1800	N	1396	-0-	-404	-0-	1381	2	15	9	Y	14	15	0			3
05	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1428	2	14	9	Y	13	14	0			2
06	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1340	2	11	9	Y	10	9	0			3
07	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1316	2	13	9	Y	12	11	0			4
08	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1247	2	12	9	Y	11	12	0			3

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

*12	1209	N	953	-0-	-256	-0-	944	2	9	9	Y	8	7	0			3
01	1147	N	943	-0-	-204	-0-	933	2	10	9	Y	9	10	0			2
02	1064	N	820	-0-	-244	-0-	807	2	13	9	Y	12	10	0			4
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	861	2	17	9	Y	15	16	0			3
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	886	2	12	9	Y	11	12	0			2
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	Y	10	11	0			1
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	819	2	9	9	Y	8	7	0			2
07	930	N	857	-0-	-73	-0-	847	2	10	9	Y	9	8	0			3
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	852	2	11	9	Y	10	10	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2332	2	7	9	Y	6	6	1			5
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2676	2	8	9	Y	7	11	1			1
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2578	2	7	9	Y	6					7
06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2401	2	6	9	Y	5	12	1			-0-
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2700	2	9	9	Y	8	6	1			2
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2623	2	8	9	Y	7	6	1			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

03	496	N	480	-0-	-16	-0-	461	2	19	9	Y	17	14	0			5
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	448	2	17	9	Y	15	17	0			3
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	456	2	17	9	Y	15	16	0			2
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	470	2	17	9	Y	15	14	0			3
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	534	2	17	9	Y	15	15	0			3
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	525	2	17	9	Y	15	15	0			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	309	2	78	9	Y	71	64	0			22
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	411	2	103	9	Y	94	96	0			20
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	429	2	101	9	Y	92	99	0			13
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	513	2	112	9	Y	102	96	0			19
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	656	2	133	9	Y	121	119	0			21
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	521	2	106	9	Y	96	100	0			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	999	2	45	9	Y	41	62	1			16
04	960	N	954	-0-	-6	-0-	918	2	36	9	Y	33	34	1			15
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	877	2	36	9	Y	33	29	1			19
06	1020	N	845	-0-	-175	-0-	814	2	31	9	Y	28	29	1			18
07	992	N	840	-0-	-152	-0-	814	2	26	9	Y	24	30	1			12
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	841	2	26	9	Y	24	31	1			5

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 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	527	N	523	-0-	-4	-0-	520	2	3	9	Y	3					3
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	470	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	506	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	506	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	2	2	9	Y	2					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 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
*12	1829	N	1641	-0-	-188	-0-	1632	2	9	9	Y	8	7	0			3
01	1829	N	1392	-0-	-437	-0-	1383	2	9	9	Y	8	9	0			2
02	1652	N	1315	-0-	-337	-0-	1304	2	11	9	Y	10	9	0			3
03	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	1492	2	17	9	Y	15	15	0			3
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1456	2	11	9	Y	10	11	0			2
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1407	2	10	9	Y	9	10	0			1
06	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	1321	2	8	9	Y	7	6	0			2
07	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1325	2	10	9	Y	9	8	0			3
08	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1294	2	9	9	Y	8	9	0			2

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 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
*12	93	N	55	-0-	-38	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 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	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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 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	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	1739	2	61	9	Y	55	91	1			21
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1893	2	54	9	Y	49	48	1			22
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2038	2	63	9	Y	57	47	1			32
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1933	2	54	9	Y	49	50	1			31
07	2015	N	1574	-0-	-441	-0-	1537	2	37	9	Y	34	48	1			17
08	2108	N	1305	-0-	-803	-0-	1277	2	28	9	Y	25	37	1			5

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 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
*12	620	N	415	-0-	-205	-0-	404	2	11	9	Y	10	9	0			3
01	620	N	346	-0-	-274	-0-	333	2	13	9	Y	12	12	0			3
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	325	2	13	9	Y	12	11	0			4
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	351	2	21	9	Y	19	20	0			3
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	357	2	14	9	Y	13	14	0			2
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	352	2	14	9	Y	13	13	0			2
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	344	2	11	9	Y	10	9	0			3
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	346	2	13	9	Y	12	11	0			4
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	390	2	14	9	Y	13	13	0			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 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
*12	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	1336	2	28	9	Y	25	23	0			8
01	1488	N	981	-0-	-507	-0-	956	2	25	9	Y	23	25	0			6
02	1512	N	829	-0-	-683	-0-	804	2	25	9	Y	23	21	0			8
03	1364	N	851	-0-	-513	-0-	817	2	34	9	Y	31	33	0			6
04	960	N	714	-0-	-246	-0-	694	2	20	9	Y	18	21	0			3
05	930	N	708	-0-	-222	-0-	688	2	20	9	Y	18	18	0			3
06	810	N	610	-0-	-200	-0-	597	2	13	9	Y	12	11	0			4
07	744	N	639	-0-	-105	-0-	622	2	17	9	Y	15	14	0			5
08	713	N	535	-0-	-178	-0-	522	2	13	9	Y	12	14	0			3

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 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
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	Y	7	6	0			2
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	918	2	9	9	Y	8	8	0			2
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	Y	9	8	0			3
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	903	2	13	9	Y	12	13	0			2
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	Y	10	10	0			2
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	943	2	9	9	Y	8	9	0			1
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	887	2	8	9	Y	7	6	0			2
07	961	N	943	-0-	-18	-0-	934	2	9	9	Y	8	7	0			3
08	961	N	919	-0-	-42	-0-	910	2	9	9	Y	8	9	0			2

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 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
*12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 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
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1155	2	96	9	Y	87	75	0			28
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	999	2	110	9	Y	100	104	0			24
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	782	2	102	9	Y	93	86	0			31
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	734	2	130	9	Y	118	127	0			22
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	833	2	103	9	Y	94	99	0			17
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	883	2	105	9	Y	95	98	0			14
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	799	2	75	9	Y	68	61	0			21
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	869	2	97	9	Y	88	78	0			31
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	779	2	84	9	Y	76	86	0			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 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	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1330	2	9	9	Y	8					9
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1191	2	8	9	Y	7	9	1			7
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1217	2	8	9	Y	7	9	1			5
06	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1217	2	8	9	Y	7	9	1			3
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1300	2	10	9	Y	9	10	1			2
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1306	2	6	9	Y	5					7

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

*12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2047	2	18	9	Y	16	15	0			5
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1761	2	22	9	Y	20	20	0			5
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1489	2	20	9	Y	18	17	0			6
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1359	2	25	9	Y	23	25	0			4
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1467	2	20	9	Y	18	19	0			3
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1362	2	18	9	Y	16	17	0			2
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1320	2	14	9	Y	13	11	0			4
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1419	2	17	9	Y	15	14	0			5
*08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1361	2	17	9	Y	15	16	0			4

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

*12	372	N	360	-0-	-12	-0-	347	2	13	9	Y	12	13	0			4
01	341	N	272	-0-	-69	-0-	259	2	13	9	Y	12	13	0			3
02	392	N	240	-0-	-152	-0-	227	2	13	9	Y	12	11	0			4
03	372	N	262	-0-	-110	-0-	243	2	19	9	Y	17	18	0			3
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	239	2	13	9	Y	12	13	0			2
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	242	2	13	9	Y	12	12	0			2
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	228	2	10	9	Y	9	8	0			3
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	268	2	13	9	Y	12	11	0			4
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	254	2	12	9	Y	11	12	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

03	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	421	-0-	-299	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 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	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2171	2	23	9	Y	21	19	1			17
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1975	2	20	9	Y	18	33	1			2
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1973	2	18	9	Y	16					18
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1816	2	17	9	Y	15	32	1			1
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1637	2	20	9	Y	18	14	1			5
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1763	2	15	9	Y	14	13	1			6

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 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
*12	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	1522	2	3	9	Y	3	2	0			1
01	1829	N	570	-0-	-1259	-0-	570	2			Y	-0-	1	0			-0-
02	1652	N	574	-0-	-1078	-0-	573	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	1519	N	618	-0-	-901	-0-	616	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	633	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	550	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	961	2	2	9	Y	2	1	0			1
*08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	2	2	9	Y	2	2	0			1

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 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
*12	744	N	543	-0-	-201	-0-	533	2	10	9	Y	9	8	0			3
01	682	N	517	-0-	-165	-0-	507	2	10	9	Y	9	10	0			2
02	588	N	461	-0-	-127	-0-	448	2	13	9	Y	12	10	0			4
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	480	2	17	9	Y	15	16	0			3
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	472	2	12	9	Y	11	12	0			2
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	764	2	18	9	Y	16	16	0			2
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	994	2	19	9	Y	17	14	0			5
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	990	2	22	9	Y	20	18	0			7
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1013	2	23	9	Y	21	22	0			6

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	Y	3	2	0			1
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	286	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	375	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

03	T. A.		420	-0-	420	789	417	2	3	9	Y	3	2	0			1
04	T. A.		382	-0-	382	1171	379	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	T. A.		405	-0-	405	1576	403	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
06	1958	X	382	-0-	-1576	-0-	380	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	380	X	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	T. A.		369	-0-	369	369	367	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

03	1767	X	1264	-0-	-503	-0-	1243	2	21	9	Y	19	15	0			6
04	1710	X	1252	-0-	-458	-0-	1232	2	20	9	Y	18	20	0			4
05	1395	X	1121	-0-	-274	-0-	1104	2	17	9	Y	15	17	0			2
06	1230	N	1037	-0-	-193	-0-	1023	2	14	9	Y	13	13	0			2
07	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1168	2	15	9	Y	14	14	0			2
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1145	2	14	9	Y	13	13	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	Y	7	6	0			2
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	528	2	8	9	Y	7	8	0			1
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	553	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	703	2	8	9	Y	7	7	0			1
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	556	2	7	9	Y	6	6	0			1
*08	558	N	546	-0-	-12	-0-	540	2	6	9	Y	5	5	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

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	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	71	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

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.		-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-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

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	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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	831	2	13	9	Y	12	9	0			4
04	3000	N	8164	-0-	5164	5164	8033	2	131	9	Y	119	97	0			26
05	3100	N	4852	-0-	1752	6916	4779	2	73	9	Y	66	82	0			10
06	3000	N	1746	-0-	-1254	5662	1722	2	24	9	Y	22	28	0			4
07	6887	X	1225	-0-	-5662	-0-	1210	2	15	9	Y	14	16	0			2
*08	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2377	2	32	9	Y	29	26	0			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 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
*12	2604	X	1198	-0-	-1406	-0-	1188	2	10	9	Y	9	9	0			3
01	2480	X	1669	-0-	-811	-0-	1652	2	17	9	Y	15	14	0			4
02	2016	X	1574	-0-	-442	-0-	1555	2	19	9	Y	17	15	0			6
03	2077	X	1834	-0-	-243	-0-	1804	2	30	9	Y	27	28	0			5
04	1860	X	1703	-0-	-157	-0-	1683	2	20	9	Y	18	20	0			3
05	1736	X	1588	-0-	-148	-0-	1570	2	18	9	Y	16	17	0			2
06	1770	X	1606	-0-	-164	-0-	1592	2	14	9	Y	13	11	0			4
07	1829	X	1717	-0-	-112	-0-	1699	2	18	9	Y	16	14	0			6
*08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1613	2	15	9	Y	14	16	0			4

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1966	2	10	9	Y	9					10
04	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	1754	2	9	9	Y	8	10	1			8
05	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1802	2	9	9	Y	8	10	1			6
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1831	2	8	9	Y	7	10	1			3
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1824	2	11	9	Y	10	11	1			2
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1818	2	6	9	Y	5					7

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

*12	1147	N	944	-0-	-203	-0-	941	2	3	9	Y	3	2	0			1
01	1116	N	900	-0-	-216	-0-	899	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
02	980	N	821	-0-	-159	-0-	818	2	3	9	Y	3	2	0			1
03	961	N	895	-0-	-66	-0-	892	2	3	9	Y	3	3	0			1
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	896	2	3	9	Y	3	2	0			1
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	Y	2	2	0			1
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	890	2	2	9	Y	2	2	0			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

*12	2945	X	2277	-0-	-668	-0-	2260	2	17	9	Y	15	14	0			5
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3789	2	37	9	Y	34	31	0			8
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3674	2	45	9	Y	41	35	0			14
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3822	2	61	9	Y	55	59	0			10
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4095	2	47	9	Y	43	45	0			8
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4461	2	47	9	Y	43	45	0			6
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4564	2	40	9	Y	36	31	0			11
07	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4254	2	43	9	Y	39	36	0			14
*08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3202	2	31	9	Y	28	34	0			8

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 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
*12	186	N	184	-0-	-2	-0-	182	2	2	9	Y	2	2	0			1
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	169	2	3	9	Y	3	3	0			1
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	150	2	3	9	Y	3	3	0			1
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	165	2	6	9	Y	5	5	0			1
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	168	2	4	9	Y	4	4	0			1
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	171	2	4	9	Y	4	4	0			1
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	0			1
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	161	2	3	9	Y	3	3	0			1
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	159	2	3	9	Y	3	3	0			1

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2459	2	64	9	Y	58	100	1			22
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2268	2	50	9	Y	45	47	1			20
05	2604	N	2362	-0-	-242	-0-	2307	2	55	9	Y	50	42	1			28
06	2430	N	2166	-0-	-264	-0-	2121	2	45	9	Y	41	43	1			26
07	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	2221	2	40	9	Y	36	44	1			18
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2318	2	39	9	Y	35	46	1			7

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3	3	0			1
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	249	2	3	9	Y	3	3	0			1
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	Y	5	4	0			2
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	390	2	7	9	Y	6	7	0			1
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5	5	0			1
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	Y	5	5	0			1
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	Y	3	3	0			1
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5	4	0			2
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	2	3	9	Y	3	4	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1548	2	14	9	Y	13					15
04	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1393	2	13	9	Y	12	15	1			12
05	1488	N	1127	-0-	-361	-0-	1117	2	10	9	Y	9	14	1			7
06	1440	N	899	-0-	-541	-0-	891	2	8	9	Y	7	11	1			3
07	1457	N	884	-0-	-573	-0-	874	2	10	9	Y	9	10	1			2
08	1116	N	938	-0-	-178	-0-	932	2	6	9	Y	5					7

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

*12	248	N	190	-0-	-58	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	0			1
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	188	2	3	9	Y	3	3	0			1
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	173	2	3	9	Y	3	3	0			1
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	176	2	6	9	Y	5	5	0			1
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	179	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	156	2	3	9	Y	3	2	0			1
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3	3	0			1
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	180	2	3	9	Y	3	3	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 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	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1470	2	57	9	Y	52	86	1			20
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1539	2	50	9	Y	45	45	1			20
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1692	2	58	9	Y	53	43	1			30
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1630	2	51	9	Y	46	47	1			29
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1714	2	47	9	Y	43	51	1			21
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1696	2	43	9	Y	39	52	1			8

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 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
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	632	2	6	9	Y	5	4	0			2
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	588	2	6	9	Y	5	6	0			1
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	527	2	8	9	Y	7	6	0			2
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	568	2	11	9	Y	10	10	0			2
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	565	2	7	9	Y	6	7	0			1
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	553	2	7	9	Y	6	6	0			1
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	550	2	4	9	Y	4	4	0			1
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	2	7	9	Y	6	5	0			2
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	613	2	8	9	Y	7	7	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	250	2	11	9	Y	10	8	0			3
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	Y	8	9	0			2
05	310	N	213	-0-	-97	-0-	205	2	8	9	Y	7	8	0			1
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	176	2	6	9	Y	5	5	0			1
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	163	2	6	9	Y	5	5	0			1
*08	217	N	169	-0-	-48	-0-	163	2	6	9	Y	5	5	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 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	1674	N	948	-0-	-726	-0-	931	2	17	9	Y	15					20
04	1620	N	1047	-0-	-573	-0-	1028	2	19	9	Y	17	20	1			17
05	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	1411	2	28	9	Y	25	24	1			18
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1383	2	22	9	Y	20	29	1			9
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1108	2	24	9	Y	22	26	1			5
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1898	2	22	9	Y	20					25

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 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	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1955	2	9	9	Y	8					9
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8	9	Y	7	9	1			7
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1930	2	9	9	Y	8	9	1			6
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2117	2	8	9	Y	7	10	1			3
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2117	2	12	9	Y	11	12	1			2
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2129	2	7	9	Y	6					8

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 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
*12	1488	N	961	-0-	-527	-0-	950	2	11	9	Y	10	10	0			3
01	1488	X	809	-0-	-679	-0-	797	2	12	9	Y	11	11	0			3
02	1344	X	820	-0-	-524	-0-	807	2	13	9	Y	12	11	0			4
03	1488	X	1126	-0-	-362	-0-	1101	2	25	9	Y	23	23	0			4
04	1440	X	1148	-0-	-292	-0-	1129	2	19	9	Y	17	18	0			3
05	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1137	2	18	9	Y	16	17	0			2
06	1080	X	1059	-0-	-21	-0-	1046	2	13	9	Y	12	10	0			4
07	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1067	2	15	9	Y	14	13	0			5
08	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1111	2	15	9	Y	14	15	0			4

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 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
*12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1598	2	50	9	Y	45	38	0			15
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1536	2	64	9	Y	58	59	0			14
02	1232	N	967	-0-	-265	-0-	921	2	46	9	Y	42	42	0			14
03	1643	N	462	-0-	-1181	-0-	433	2	29	9	Y	26	35	0			5
04	1560	N	638	-0-	-922	-0-	609	2	29	9	Y	26	26	0			5
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1049	2	46	9	Y	42	41	0			6
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1119	2	40	9	Y	36	31	0			11
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1242	2	53	9	Y	48	42	0			17
08	1085	N	555	-0-	-530	-0-	533	2	22	9	Y	20	31	0			6

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	194	-0-	-302	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 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
*12	1271	X	554	-0-	-717	-0-	548	2	6	9	Y	5	5	0			2
01	775	N	413	-0-	-362	-0-	409	2	4	9	Y	4	5	0			1
02	1008	N	393	-0-	-615	-0-	386	2	7	9	Y	6	5	0			2
03	558	N	411	-0-	-147	-0-	403	2	8	9	Y	7	8	0			1
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	369	2	6	9	Y	5	5	0			1
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	340	2	6	9	Y	5	5	0			1
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	356	2	3	9	Y	3	3	0			1
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1280	2	17	9	Y	15	11	0			5
*08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	830	2	11	9	Y	10	12	0			3

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 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	961	N	936	-0-	-25	-0-	923	2	13	9	Y	12	10	0			4
04	1050	N	899	-0-	-151	-0-	886	2	13	9	Y	12	13	0			3
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1042	2	13	9	Y	12	13	0			2
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	934	2	11	9	Y	10	10	0			2
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	998	2	12	9	Y	11	11	0			2
*08	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	990	2	11	9	Y	10	10	0			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

03	1457	N	1070	-0-	-387	-0-	1056	2	14	9	Y	13	11	0			4
04	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	1104	2	14	9	Y	13	14	0			3
05	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1146	2	14	9	Y	13	14	0			2
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	2	13	9	Y	12	12	0			2
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1225	2	13	9	Y	12	12	0			2
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1305	2	13	9	Y	12	12	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

03	11276	X	4725	-0-	-6551	-0-	4691	2	34	9	Y	31	25	0			10
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4723	2	33	9	Y	30	33	0			7
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4780	2	31	9	Y	28	31	0			4
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4138	2	25	9	Y	23	23	0			4
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4452	2	25	9	Y	23	23	0			4
*08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4360	2	25	9	Y	23	23	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

03	744	N	685	-0-	-59	-0-	675	2	10	9	Y	9	7	0			3
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	627	2	8	9	Y	7	8	0			2
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	594	2	7	9	Y	6	7	0			1
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	585	2	7	9	Y	6	6	0			1
07	651	N	582	-0-	-69	-0-	575	2	7	9	Y	6	6	0			1
*08	589	N	577	-0-	-12	-0-	571	2	6	9	Y	5	5	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

03	899	N	865	-0-	-34	-0-	857	2	8	9	Y	7	6	0			2
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	820	2	7	9	Y	6	7	0			1
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	845	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	816	2	7	9	Y	6	6	0			1
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	863	2	7	9	Y	6	6	0			1
*08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	898	2	7	9	Y	6	6	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 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-					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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 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	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5571	2	48	9	Y	44	35	0			14
04	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5347	2	44	9	Y	40	45	0			9
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5463	2	43	9	Y	39	42	0			6
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5259	2	37	9	Y	34	34	0			6
07	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5348	2	37	9	Y	34	34	0			6
*08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4779	2	32	9	Y	29	30	0			5

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 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	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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 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	713	N	661	-0-	-52	-0-	639	2	22	9	Y	20	38	1			8
04	780	N	628	-0-	-152	-0-	610	2	18	9	Y	16	17	1			7
05	775	N	632	-0-	-143	-0-	612	2	20	9	Y	18	15	1			10
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	582	2	17	9	Y	15	16	1			9
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	636	2	17	9	Y	15	17	1			7
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1116	2	25	9	Y	23	25	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 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	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	1998	2	29	9	Y	26					30
04	2040	N	1573	-0-	-467	-0-	1552	2	21	9	Y	19	29	1			20
05	1984	N	1495	-0-	-489	-0-	1473	2	22	9	Y	20	26	1			14
06	1950	N	1134	-0-	-816	-0-	1119	2	15	9	Y	14	22	1			6
07	1612	N	1130	-0-	-482	-0-	1111	2	19	9	Y	17	19	1			4
08	1488	N	1034	-0-	-454	-0-	1025	2	9	9	Y	8					12

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 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	558	N	557	-0-	-1	-0-	525	2	32	9	Y	29	23	0			9
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	843	2	51	9	Y	46	45	0			10
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	875	2	48	9	Y	44	48	0			6
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	806	2	42	9	Y	38	37	0			7
07	930	N	725	-0-	-205	-0-	692	2	33	9	Y	30	32	0			5
*08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	904	2	44	9	Y	40	38	0			7

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 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	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	1759	2	128	9	Y	116	95	0			36
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1740	2	124	9	Y	113	125	0			24
05	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1712	2	116	9	Y	105	114	0			15
06	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	1533	2	95	9	Y	86	85	0			16
07	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1694	2	97	9	Y	88	89	0			15
*08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1740	2	100	9	Y	91	90	0			16

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

03	2263	X	1603	-0-	-660	-0-	1593	2	10	9	Y	9	7	0			3
04	2190	X	1779	-0-	-411	-0-	1769	2	10	9	Y	9	10	0			2
05	2077	X	1689	-0-	-388	-0-	1680	2	9	9	Y	8	9	0			1
06	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1984	2	10	9	Y	9	8	0			2
07	1829	X	1762	-0-	-67	-0-	1754	2	8	9	Y	7	8	0			1
*08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2175	2	10	9	Y	9	8	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5216	2	18	9	Y	16	13	0			5
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5476	2	19	9	Y	17	18	0			4
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5834	2	18	9	Y	16	18	0			2
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5397	2	17	9	Y	15	14	0			3
07	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5557	2	14	9	Y	13	14	0			2
*08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5582	2	15	9	Y	14	14	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 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
*12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1958	2	7	9	Y	6	5	0			2
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1684	2	9	9	Y	8	8	0			2
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1274	2	7	9	Y	6	6	0			2
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1358	2	11	9	Y	10	10	0			2
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1341	2	7	9	Y	6	7	0			1
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1339	2	7	9	Y	6	6	0			1
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1266	2	4	9	Y	4	4	0			1
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1278	2	7	9	Y	6	5	0			2
*08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	2	6	9	Y	5	6	0			1

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

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-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	968	2	11	9	Y	10	9	1			8
04	930	N	882	-0-	-48	-0-	872	2	10	9	Y	9	16	1			1
05	1023	N	833	-0-	-190	-0-	825	2	8	9	Y	7					8
06	960	N	784	-0-	-176	-0-	776	2	8	9	Y	7	15	1			-0-
07	899	N	727	-0-	-172	-0-	717	2	10	9	Y	9	7	1			2
08	837	N	578	-0-	-259	-0-	572	2	6	9	Y	5	5	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

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-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

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

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 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	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1189	2	4	9	Y	4					5
04	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1057	2	4	9	Y	4	5	1			4
05	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1164	2	4	9	Y	4	5	1			3
06	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1089	2	6	9	Y	5	6	1			2
07	1085	N	980	-0-	-105	-0-	976	2	4	9	Y	4	5	1			1
08	1178	N	991	-0-	-187	-0-	988	2	3	9	Y	3					4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 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	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 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	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2121	2	8	9	Y	7					8
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1959	2	6	9	Y	5	7	1			6
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1874	2	7	9	Y	6	8	1			4
06	1680	N	1084	-0-	-596	-0-	1081	2	3	9	Y	3	6	1			1
07	1736	N	905	-0-	-831	-0-	901	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1736	N	813	-0-	-923	-0-	812	2	1	9	Y	1					2

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 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	1451	X	1189	-0-	-262	-0-	1175	2	14	9	Y	13	12	0			4
04	1200	X	1107	-0-	-93	-0-	1094	2	13	9	Y	12	13	0			3
05	1240	X	1155	-0-	-85	-0-	1142	2	13	9	Y	12	13	0			2
06	1200	X	1114	-0-	-86	-0-	1103	2	11	9	Y	10	10	0			2
07	1240	X	1144	-0-	-96	-0-	1133	2	11	9	Y	10	10	0			2
*08	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1306	2	12	9	Y	11	11	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 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	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4605	2	122	9	Y	111	96	1			92
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4010	2	95	9	Y	86	170	1			8
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3702	2	86	9	Y	78					86
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3546	2	81	9	Y	74	155	1			5
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3674	2	111	9	Y	101	78	1			28
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3611	2	77	9	Y	70	67	1			31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	356	-0-	-214	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	234	-0-	-355	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	300	-0-	-270	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6	9	Y	5	4	0			2
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	2	4	9	Y	4	5	0			1
05	837	N	811	-0-	-26	-0-	805	2	6	9	Y	5	5	0			1
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	818	2	4	9	Y	4	4	0			1
07	868	N	846	-0-	-22	-0-	842	2	4	9	Y	4	4	0			1
*08	806	N	800	-0-	-6	-0-	796	2	4	9	Y	4	4	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	225	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

03	713	N	679	-0-	-34	-0-	661	2	18	9	Y	16	13	0			5
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1022	2	26	9	Y	24	24	0			5
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	778	2	20	9	Y	18	20	0			3
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	809	2	18	9	Y	16	16	0			3
07	1085	N	929	-0-	-156	-0-	909	2	20	9	Y	18	18	0			3
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	861	2	19	9	Y	17	17	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	234	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	224	2	1	9	Y	1					1
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	214	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	232	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	Y	3	2	0			1
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	421	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	380	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	294	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*08	434	N	310	-0-	-124	-0-	309	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 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	1240	X	1124	-0-	-116	-0-	1095	2	29	9	Y	26	22	0			8
04	1200	X	1113	-0-	-87	-0-	1083	2	30	9	Y	27	29	0			6
05	1209	X	1082	-0-	-127	-0-	1057	2	25	9	Y	23	26	0			3
06	1170	X	1058	-0-	-112	-0-	1034	2	24	9	Y	22	21	0			4
07	1209	X	1092	-0-	-117	-0-	1069	2	23	9	Y	21	21	0			4
*08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1039	2	22	9	Y	20	20	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1562	2	18	9	Y	16	13	0			5
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1373	2	15	9	Y	14	16	0			3
05	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1192	2	13	9	Y	12	13	0			2
06	1530	N	416	-0-	-1114	-0-	412	2	4	9	Y	4	5	0			1
07	1426	N	290	-0-	-1136	-0-	288	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
*08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2075	2	19	9	Y	17	14	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 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	1023	N	910	-0-	-113	-0-	888	2	22	9	Y	20	17	0			6
04	990	N	942	-0-	-48	-0-	919	2	23	9	Y	21	23	0			4
05	899	N	739	-0-	-160	-0-	722	2	17	9	Y	15	17	0			2
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1029	2	22	9	Y	20	18	0			4
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2341	2	46	9	Y	42	39	0			7
*08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2248	2	45	9	Y	41	41	0			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

03	2449	N	2062	-0-	-387	-0-	2052	2	10	9	Y	9					10
04	2070	N	1590	-0-	-480	-0-	1584	2	6	9	Y	5	9	1			6
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2610	2	12	9	Y	11	9	1			8
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2591	2	10	9	Y	9	13	1			4
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2561	2	14	9	Y	13	14	1			3
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2706	2	8	9	Y	7					10

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1261	2	14	9	Y	13					15
04	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1260	2	13	9	Y	12	14	1			13
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1466	2	17	9	Y	15	17	1			11
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1641	2	18	9	Y	16	20	1			7
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1697	2	22	9	Y	20	23	1			4
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1403	2	11	9	Y	10					14

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

*12	1395	X	1294	-0-	-101	-0-	1272	2	22	9	Y	20	18	0			6
01	1364	X	1155	-0-	-209	-0-	1129	2	26	9	Y	24	24	0			6
02	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1300	2	35	9	Y	32	27	0			11
03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1450	2	52	9	Y	47	49	0			9
04	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1488	2	37	9	Y	34	37	0			6
05	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1569	2	39	9	Y	35	36	0			5
06	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1479	2	29	9	Y	26	23	0			8
07	1581	X	1541	-0-	-40	-0-	1507	2	34	9	Y	31	28	0			11
08	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1492	2	33	9	Y	30	33	0			8

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

*12	3193	X	3075	-0-	-118	-0-	3042	2	33	9	Y	30	27	0			10
01	3193	X	2426	-0-	-767	-0-	2391	2	35	9	Y	32	34	0			8
02	2884	X	2242	-0-	-642	-0-	2202	2	40	9	Y	36	32	0			12
03	3131	X	2539	-0-	-592	-0-	2481	2	58	9	Y	53	55	0			10
04	3030	X	2704	-0-	-326	-0-	2660	2	44	9	Y	40	43	0			7
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3124	2	50	9	Y	45	46	0			6
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2577	2	33	9	Y	30	27	0			9
07	2790	X	2681	-0-	-109	-0-	2641	2	40	9	Y	36	32	0			13
08	3162	X	2416	-0-	-746	-0-	2382	2	34	9	Y	31	35	0			9

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 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
*12	1674	N	465	-0-	-1209	-0-	461	2	4	9	Y	4	5	0			1
01	1953	N	157	-0-	-1796	-0-	155	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
02	1176	N	168	-0-	-1008	-0-	165	2	3	9	Y	3	2	0			1
03	465	N	261	-0-	-204	-0-	255	2	6	9	Y	5	5	0			1
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	2	4	9	Y	4	4	0			1
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	213	2	3	9	Y	3	2	0			1
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3	3	0			1
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	Y	4	4	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

03	651	N	554	-0-	-97	-0-	548	2	6	9	Y	5	5	0			1
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	770	2	7	9	Y	6	6	0			1
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	652	2	7	9	Y	6	6	0			1
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	Y	4	4	0			1
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6	9	Y	5	5	0			1
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	2	6	9	Y	5	5	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	382	2	12	9	Y	11	9	1			9
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	376	2	10	9	Y	9	17	1			1
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	Y	9					10
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	359	2	10	9	Y	9	18	1			1
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	375	2	12	9	Y	11	9	1			3
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	406	2	10	9	Y	9	8	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

03	124	N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	102	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1					1
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

*12	341	N	231	-0-	-110	-0-	212	2	19	9	Y	17	15	0			6
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	215	2	24	9	Y	22	23	0			5
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	180	2	26	9	Y	24	21	0			8
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	229	2	42	9	Y	38	39	0			7
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	198	2	26	9	Y	24	27	0			4
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	241	2	31	9	Y	28	28	0			4
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	234	2	23	9	Y	21	19	0			6
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	259	2	32	9	Y	29	25	0			10
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	263	2	31	9	Y	28	30	0			8

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	392	N	272	-0-	-120	-0-	270	2	2	9	Y	2	1	0			1
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	296	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	295	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2	1	0			1
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1	2	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 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
*12	2139	X	699	-0-	-1440	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3663	-0-	663	663	3663	2			Y	-0-					-0-
05	968	N	305	-0-	-663	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	2850	N	81	-0-	-2769	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2275	-0-	-670	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
*08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

03	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1226	2	143	9	Y	130	106	0			41
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1197	2	136	9	Y	124	138	0			27
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1905	2	206	9	Y	187	187	0			27
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2086	2	206	9	Y	187	179	0			35
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2143	2	197	9	Y	179	183	0			31
*08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2087	2	191	9	Y	174	175	0			30

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

03	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
*08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	480	2	18	9	Y	16	12	0			5
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	516	2	19	9	Y	17	18	0			4
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	748	2	24	9	Y	22	23	0			3
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1237	2	40	9	Y	36	32	0			7
07	341	N	198	-0-	-143	-0-	192	2	6	9	Y	5	11	0			1
*08	341	N	210	-0-	-131	-0-	204	2	6	9	Y	5	5	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	943	2	6	9	Y	5	4	0			2
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	Y	5	6	0			1
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	966	2	6	9	Y	5	5	0			1
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	Y	4	4	0			1
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	980	2	4	9	Y	4	4	0			1
*08	961	N	956	-0-	-5	-0-	952	2	4	9	Y	4	4	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3	2	0			1
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	748	2	256	9	Y	233	192	0			73
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	653	2	219	9	Y	199	229	0			43
05	1054	N	469	-0-	-585	-0-	356	2	113	9	Y	103	131	0			15
06	960	N	419	-0-	-541	-0-	325	2	94	9	Y	85	84	0			16
07	899	N	409	-0-	-490	-0-	321	2	88	9	Y	80	82	0			14
*08	465	N	409	-0-	-56	-0-	322	2	87	9	Y	79	79	0			14

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2483						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2483						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2483						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2483						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2483						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2483						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	80	2	48	9	Y	44	35	0			14
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	78	2	45	9	Y	41	46	0			9
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	77	2	43	9	Y	39	42	0			6
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	77	2	39	9	Y	35	34	0			7
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	77	2	36	9	Y	33	34	0			6
*08	124	N	110	-0-	-14	-0-	75	2	35	9	Y	32	32	0			6

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	Y	3	2	0			1
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	130	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

03	1519	N	1009	-0-	-510	-0-	990	2	19	9	Y	17	14	0			5
04	1260	N	882	-0-	-378	-0-	865	2	17	9	Y	15	17	0			3
05	1054	N	906	-0-	-148	-0-	889	2	17	9	Y	15	16	0			2
06	990	N	850	-0-	-140	-0-	837	2	13	9	Y	12	12	0			2
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1074	2	18	9	Y	16	15	0			3
*08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	991	2	14	9	Y	13	14	0			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	757	2	85	9	Y	77	62	0			24
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	936	2	103	9	Y	94	98	0			20
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	813	2	85	9	Y	77	86	0			11
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	832	2	80	9	Y	73	70	0			14
07	1085	N	984	-0-	-101	-0-	904	2	80	9	Y	73	74	0			13
*08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	829	2	74	9	Y	67	68	0			12

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 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	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 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	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2224	2	17	9	Y	15	12	1			12
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2110	2	13	9	Y	12	23	1			1
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2165	2	13	9	Y	12					13
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1984	2	13	9	Y	12	24	1			1
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2129	2	17	9	Y	15	12	1			4
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2019	2	12	9	Y	11	10	1			5

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	402	2	4	9	Y	4	3	0			1
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	350	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	365	2	4	9	Y	4	3	0			1
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
*08	372	N	337	-0-	-35	-0-	335	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 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	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-

TGNR PANOLA LLC 102948
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	630	N	327	-0-	-303	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	589	N	254	-0-	-335	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		-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-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	840	N	666	-0-	-174	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

03	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1379	3	13	9	Y	12	13	1			1
04	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	1366	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1359	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	1350	N	1136	-0-	-214	-0-	1130	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 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	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 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	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 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	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 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	496	N	304	-0-	-192	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 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	620	N	310	-0-	-310	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	275	-0-	-283	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 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	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	900	N	247	-0-	-653	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	806	N	413	-0-	-393	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 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	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 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	744	N	591	-0-	-153	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	744	N	442	-0-	-302	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	570	N	35	-0-	-535	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	541	3	N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 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	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320	N	76	-0-	-1244	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 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	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	30	1	667	3	N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 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	1085	N	920	-0-	-165	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	900	N	84	-0-	-816	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 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	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 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	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	392	-0-	-808	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	23738	-0-	20738	20738	23511	1	227	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	589	-0-	-2511	18227	589	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	16894					N	NO RPT					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3588	-0-	-194	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2632	-0-	-908	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3060	-0-	-420	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	151	1	3325	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 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	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 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	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 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	2604	X	1882	-0-	-722	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
04	2520	X	1778	-0-	-742	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	2250	X	94	-0-	-2156	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 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	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 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	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 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	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 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	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 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	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	810	N	614	-0-	-196	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	660	N	430	-0-	-230	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 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	1054	N	945	-0-	-109	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 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	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 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	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 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	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	510	N	404	-0-	-106	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 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	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1461	-0-	-275	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	454	-0-	-1226	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	107	-0-	-1598	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	43732	-0-	40732	40732	43314	1	418	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1263	-0-	-1837	38895	1263	3			N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	38089					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 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	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	750	N	437	-0-	-313	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	775	N	404	-0-	-371	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	554	-0-	-407	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 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	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 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	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	991	-0-	-149	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 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	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 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	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	780	N	543	-0-	-237	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	N	54	-0-	-786	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 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	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 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	930	N	707	-0-	-223	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	870	N	676	-0-	-194	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 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	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 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	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 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	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	193	1	4266	3	N	-0-					-0-
08	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 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	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
05	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
06	2520	N	165	-0-	-2355	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 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	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	990	N	793	-0-	-197	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	360	N	160	-0-	-200	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 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	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 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	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3578	-0-	478	478	3578	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	48	-0-	-2472	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 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	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	50	-0-	-1510	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1332	-0-	-280	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 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	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2042	-0-	-252	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
06	2220	N	1497	-0-	-723	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	371	-0-	-1923	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 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	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	28	-0-	-332	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	840	N	650	-0-	-190	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	840	N	518	-0-	-322	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 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	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	332	-0-	-748	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	200	-0-	-916	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 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	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 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	837	N	573	-0-	-264	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	33	-0-	-687	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

03	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	450	N	242	-0-	-208	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

03	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1381	-0-	-329	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 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	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	480	N	349	-0-	-131	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 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	2356	X	1275	-0-	-1081	-0-	4	1	1271	3	N	-0-					-0-
04	2280	X	1158	-0-	-1122	-0-	5	1	1153	3	N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	987	-0-	-393	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	1068	-0-	-358	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1796	3	13	9	Y	12	13	1			1
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1480	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	1454	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	1705	N	1007	-0-	-698	-0-	1007	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

03	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	600	N	404	-0-	-196	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	589	N	312	-0-	-277	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

03	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	1346	3	26	9	Y	24	26	1			3
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	17	18	1			2
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2112	3	22	9	Y	20	18	1			4
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1626	3	10	9	Y	9	12	1			1
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

03	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
05	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1088	-0-	-865	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

03	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1394	-0-	-316	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1276	-0-	-491	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

03	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	802	-0-	-841	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	391	-0-	-1199	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	111	-0-	-1532	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4065	-0-	965	965	4065	3			N	-0-					-0-
06	1358	N	393	-0-	-965	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
08	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	689	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	503	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	527	N	283	-0-	-244	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 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	1333	N	331	-0-	-1002	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	682	N	360	-0-	-322	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 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	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	40	-0-	-680	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 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	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 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	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

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

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 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	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	30136	-0-	27136	27136	29848	1	288	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1483	-0-	-1617	25519	1483	3			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	24589					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 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	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1176	-0-	-622	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	N	859	-0-	-908	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

03	1147	N	944	-0-	-203	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	951	-0-	-189	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	992	N	515	-0-	-477	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 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	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

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

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 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	1612	N	1194	-0-	-418	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1181	-0-	-379	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1206	-0-	-406	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	300	-0-	-870	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	507	-0-	-702	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1664	-0-	-258	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 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	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 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	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
06	1380	N	77	-0-	-1303	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 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	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 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	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 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	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	22	-0-	-368	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 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	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	744	N	441	-0-	-303	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 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	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1815	-0-	-105	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
05	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 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	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 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	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	278	-0-	-1612	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 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	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	360	N	161	-0-	-199	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 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	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	930	N	84	-0-	-846	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	589	N	374	-0-	-215	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	62	-0-	-558	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 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	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 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	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	N	53	-0-	-727	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 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	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	390	N	8	-0-	-382	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	434	N	16	-0-	-418	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	360	N	229	-0-	-131	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

03	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1432	-0-	-98	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

03	868	N	713	-0-	-155	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	870	N	686	-0-	-184	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

03	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	660	N	172	-0-	-488	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 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	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 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	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 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	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1095	-0-	1095	1095	1095	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	444	-0-	444	1539	444	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	330	-0-	330	1869	14	1	316	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1869					N	NO RPT					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

03	2139	N	1749	-0-	-390	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1150	-0-	-710	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	570	-0-	-1383	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	400	-0-	-1280	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	454	-0-	-724	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

03	775	N	429	-0-	-346	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

03	713	N	571	-0-	-142	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	384	-0-	-329	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

03	2139	N	793	-0-	-1346	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	153	-0-	-927	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 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	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3011	-0-	11	11	3011	3			N	-0-					-0-
07	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	N	64	-0-	-986	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	52	-0-	-488	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 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	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	450	N	235	-0-	-215	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 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	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1515	-0-	-105	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	98	-0-	-1607	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 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	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5056	-0-	2056	2056	5008	1	48	3	N	-0-					-0-
07	2299	N	243	-0-	-2056	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

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

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

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

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1061	-0-	-559	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 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	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 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	1271	N	997	-0-	-274	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 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	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	570	N	298	-0-	-272	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	480	N	87	-0-	-393	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	-0-	-464	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	207	-0-	-873	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 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	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	780	N	237	-0-	-543	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	775	N	477	-0-	-298	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	630	N	284	-0-	-346	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	361	-0-	-104	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2594	1	25	3	N	-0-					-0-
07	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 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	3255	X	2947	-0-	-308	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2722	-0-	-428	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2902	-0-	-353	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2144	-0-	-946	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 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	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	465	N	255	-0-	-210	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	56405	-0-	53405	53405	55866	1	539	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2073	-0-	-1027	52378	2073	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	51045					N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

03	2604	X	2501	-0-	-103	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2144	-0-	-376	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2578	-0-	-26	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3304	-0-	304	304	3304	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3035	-0-	-65	239	3035	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

03	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 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	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	51	-0-	-2019	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
06	1440	N	21	-0-	-1419	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 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	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1261	-0-	-41	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	84	-0-	-1116	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	525	-0-	-705	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	27105	-0-	24105	24105	26846	1	259	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1284	-0-	-1816	22289	1284	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	21018					N	NO RPT					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 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	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	5	1	1914	3	N	-0-					-0-
04	960	X	847	-0-	-113	-0-	3	1	844	3	N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
07	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 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	1457	N	1168	-0-	-289	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1057	-0-	-353	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 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	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	690	N	468	-0-	-222	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	657	-0-	-428	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	930	N	517	-0-	-413	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	496	N	43	-0-	-453	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 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	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 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	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1008	-0-	-387	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	306	-0-	-1104	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	262	-0-	-1040	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 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	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	540	N	235	-0-	-305	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	558	N	244	-0-	-314	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 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	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	44	1	968	3	N	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 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	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	651	N	319	-0-	-332	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 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	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	682	N	261	-0-	-421	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 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	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	608	-0-	-622	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	233	-0-	-387	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 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	3100	N	3828	-0-	728	728	3828	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3378	-0-	378	1106	3378	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3955	-0-	855	1961	3955	3			N	-0-					-0-
06	5015	X	3054	-0-	-1961	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
07	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
08	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	540	N	250	-0-	-290	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 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	713	X	574	-0-	-139	-0-	539	3	35	9	Y	32	29	1			4
04	690	X	402	-0-	-288	-0-	373	3	29	9	Y	26	27	1			3
05	829	X	829	-0-	-0-	-0-	797	3	32	9	Y	29	26	1			6
06	578	X	578	-0-	-0-	-0-	564	3	14	9	Y	13	17	1			2
07	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 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	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	6	1	2213	3	N	-0-			-0-
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	10	1	2477	3	N	-0-			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-			-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-
04	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	3			N	-0-			-0-
05	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	3			N	-0-			-0-
06	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	3			N	-0-			-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-			-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-			-0-
05	1798	N	1052	-0-	-746	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
06	1170	N	1007	-0-	-163	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
07	1116	N	914	-0-	-202	-0-	914	3			N	-0-			-0-
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	5540	-0-	2540	2540	5487	1	53	3	N	-0-			-0-
07	2749	N	209	-0-	-2540	-0-	209	3			N	-0-			-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
05	837	N	383	-0-	-454	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 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	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 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	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 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	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	36462	-0-	33462	33462	36113	1	349	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1325	-0-	-1775	31687	1325	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	30416					N	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	659	-0-	-147	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	750	N	437	-0-	-313	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 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	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 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	806	N	488	-0-	-318	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	720	N	14	-0-	-706	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	744	N	15	-0-	-729	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 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	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	886	-0-	-164	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	985	-0-	-441	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	837	N	396	-0-	-441	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	420	N	3	-0-	-417	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	323	-0-	-457	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	888	-0-	-786	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 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	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	803	-0-	-637	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	634	-0-	-854	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 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	992	N	862	-0-	-130	-0-	837	3	25	9	Y	23	24	1			3
04	870	N	555	-0-	-315	-0-	538	3	17	9	Y	15	16	1			2
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	881	3	20	9	Y	18	16	1			4
06	840	N	492	-0-	-348	-0-	484	3	8	9	Y	7	10	1			1
07	589	N	153	-0-	-436	-0-	153	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 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	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	966	-0-	-739	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 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	1798	N	1288	-0-	-510	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1159	-0-	-461	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1058	-0-	-585	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	27612	-0-	24612	24612	27348	1	264	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	855	-0-	-2245	22367	855	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	21313					N	NO RPT					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 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	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 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	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3		N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3		N	-0-			-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

03	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	4	1	1609	3	N	-0-					-0-
04	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	5	1	1236	3	N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	457	-0-	-263	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

03	2480	N	2221	-0-	-259	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1854	-0-	-396	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	1724	-0-	-508	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3949	-0-	949	949	3949	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3051	-0-	-49	900	3006	3	45	9	Y	41	32	1			9
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	900					Y	NO RPT					9

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

03	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	4	1	1233	3	N	-0-			-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	3	1	669	3	N	-0-			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-			-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-			-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	4	1	1410	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	735	-0-	-525	-0-	3	1	732	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	3872	-0-	772	772	3872	3			N	-0-			-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	617					N	NO RPT			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

03	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	780	N	31	-0-	-749	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	806	N	6	-0-	-800	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6294					N	NO RPT					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2825	3	13	9	Y	12	13	0			3
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2459	3	12	9	Y	11	10	0			4
05	2325	N	1449	-0-	-876	-0-	1438	3	11	9	Y	10	10	1			4
06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2834	3	8	9	Y	7	7	1			4
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
04	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1605	-0-	-1340	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
07	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 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	4464	X	4375	-0-	-89	-0-	4364	3	11	9	Y	10	9	0			3
04	4260	X	3158	-0-	-1102	-0-	3149	3	9	9	Y	8	8	0			3
05	4402	X	303	-0-	-4099	-0-	293	3	10	9	Y	9	8	1			4
06	4230	X	706	-0-	-3524	-0-	700	3	6	9	Y	5	6	1			3
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 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	5890	X	2246	-0-	-3644	-0-	2202	3	44	9	Y	40	43	0			12
04	5700	X	2948	-0-	-2752	-0-	2907	3	41	9	Y	37	35	0			14
05	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1846	3	39	9	Y	35	34	1			15
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3312	3	26	9	Y	24	25	1			14
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					14
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 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	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6560	3	8	9	Y	7	8	0			2
04	6510	X	6261	-0-	-249	-0-	6253	3	8	9	Y	7	6	0			3
05	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8437	3	7	9	Y	6	6	1			3
06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8235	3	3	9	Y	3	4	1			2
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	9972	3	46	9	Y	42	45	1			5
04	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9723	3	34	9	Y	31	32	1			4
05	8494	X	7412	-0-	-1082	-0-	7376	3	36	9	Y	33	30	1			7
06	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9424	3	18	9	Y	16	20	1			3
07	8494	X	5692	-0-	-2802	-0-	5634	3	58	9	Y	53	50	1			6
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

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	EOM BALANCE
03	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	14962	3	Y	-0-			-0-
04	14250	X	14194	-0-	-56	-0-	14194	3	Y	-0-			-0-
05	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	19383	3	Y	-0-			-0-
06	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18421	3	Y	-0-			-0-
07	14725	X	14469	-0-	-256	-0-	14469	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

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	EOM BALANCE
03	4309	X	4050	-0-	-259	-0-	4027	3 23 9	Y	21	23	0	6
04	4110	X	3856	-0-	-254	-0-	3834	3 22 9	Y	20	18	0	8
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5089	3 20 9	Y	18	18	1	8
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4997	3 13 9	Y	12	13	1	7
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT			7
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

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	EOM BALANCE
03	8463	X	8241	-0-	-222	-0-	8237	3 4 9	Y	4	4	0	1
04	7890	X	7864	-0-	-26	-0-	7861	3 3 9	Y	3	3	0	1
05	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10376	3 4 9	Y	4	3	1	2
06	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9679	3 2 9	Y	2	3	1	1
07	8246	X	7748	-0-	-498	-0-	7748	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

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	EOM BALANCE
03	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8886	3 11 9	Y	10	11	0	3
04	8610	X	8425	-0-	-185	-0-	8414	3 11 9	Y	10	9	0	4
05	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9452	3 9 9	Y	8	8	1	4
06	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10749	3 7 9	Y	6	6	1	4
07	8897	X	8518	-0-	-379	-0-	8518	3	Y	-0-	4	1	-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

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	EOM BALANCE
03	8432	X	8326	-0-	-106	-0-	8287	3 39 9	Y	35	37	1	4
04	8160	X	1740	-0-	-6420	-0-	1710	3 30 9	Y	27	28	1	3
05	8432	X	3211	-0-	-5221	-0-	3176	3 35 9	Y	32	28	1	7
06	8070	X	7820	-0-	-250	-0-	7806	3 14 9	Y	13	18	1	2
07	8339	X	3856	-0-	-4483	-0-	3800	3 56 9	Y	51	48	1	5
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

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	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	33894			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 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	9672	X	8222	-0-	-1450	-0-	8192	3	30	9	Y	27	29	1			3
04	9360	X	6392	-0-	-2968	-0-	6368	3	24	9	Y	22	22	1			3
05	9672	X	7765	-0-	-1907	-0-	7739	3	26	9	Y	24	22	1			5
06	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9464	3	13	9	Y	12	15	1			2
07	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12103	3	58	9	Y	53	49	1			6
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	3			N	-0-					-0-
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 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	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	5398	-0-	-1952	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
05	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	7433	-0-	-397	-0-	7433	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	5201	-0-	-2890	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	18740	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	21818	X	21818	-0-	-0-	-0-	21767	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	23352	3			Y	-0-					-0-
06	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	23212	3			Y	-0-					-0-
07	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	18980	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		25759	-0-	25759	45875	25571	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
04	T. A.		14930	-0-	14930	60805	14735	3	195	9	Y	177	177	1			-0-
05	T. A.		22420	-0-	22420	83225	22420	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		16452	-0-	16452	99677	16452	3			Y	-0-					-0-
07	118493	X	18816	-0-	-99677	-0-	18816	3			Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29388	X	27143	-0-	-2245	-0-	26594	3	549	9	Y	499	518	1			58
04	28440	X	25622	-0-	-2818	-0-	25224	3	398	9	Y	362	375	1			45
05	27032	X	23207	-0-	-3825	-0-	22764	3	443	9	Y	403	360	1	1	7	87
06	26280	X	23432	-0-	-2848	-0-	23232	3	200	9	Y	182	238	1			31
07	27906	X	27906	-0-	-0-	-0-	27442	3	464	9	Y	422	408	1			45
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

BAKER-GENEVA WELL #: 4H RRCID -> 286624 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9761 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1966	-0-	-6900	-0-	1888	3	78	9	Y	71	75	0			6
04	6150	X	477	-0-	-5673	-0-	355	3	122	9	Y	111	107	0			10
05	5146	X	955	-0-	-4191	-0-	810	3	145	9	Y	132	123	1			19
06	3570	X	869	-0-	-2701	-0-	738	3	131	9	Y	119	132	1			6
07	3689	X	745	-0-	-2944	-0-	653	3	92	9	Y	84	84	1			6
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BARNETT-WOODALL WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10141 - 17146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33263	X	31795	-0-	-1468	-0-	31437	3	358	9	Y	325	336	0			27
04	32190	X	30272	-0-	-1918	-0-	29985	3	287	9	Y	261	265	0			23
05	36473	X	36473	-0-	-0-	-0-	36131	3	342	9	Y	311	288	1			46
06	34932	X	34932	-0-	-0-	-0-	34624	3	308	9	Y	280	311	1			15
07	34014	X	34014	-0-	-0-	-0-	33695	3	319	9	Y	290	283	1			22
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BATES-CARRINGTON WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25296	X	24566	-0-	-730	-0-	23768	3	798	9	Y	725	749	0			60
04	27563	X	27563	-0-	-0-	-0-	26923	3	640	9	Y	582	590	0			52
05	25296	X	22657	-0-	-2639	-0-	21895	3	762	9	Y	693	643	1			102
06	23760	X	20161	-0-	-3599	-0-	19475	3	686	9	Y	624	693	1			33
07	28489	X	20963	-0-	-7526	-0-	20249	3	714	9	Y	649	633	1			49
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

DEADWOOD-BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 286939 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9477 PERF.10044 - 17829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22940	X	9545	-0-	-13395	-0-	9264	3	281	9	Y	255	256	0			21
04	22200	X	8964	-0-	-13236	-0-	8575	3	389	9	Y	354	343	0			32
05	11222	X	10577	-0-	-645	-0-	10114	3	463	9	Y	421	391	1			62
06	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	14585	3	417	9	Y	379	421	1			20
07	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15363	3	359	9	Y	326	321	1			25
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

FURRH-BOUNDS WELL #: 6H RRCID -> 287798 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9696 - 17608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29966	X	29966	-0-	-0-	-0-	29902	3	64	9	Y	58	62	1			7
04	28980	X	28711	-0-	-269	-0-	28666	3	45	9	Y	41	43	1			5
05	29884	X	26092	-0-	-3792	-0-	26040	3	52	9	Y	47	42	1			10
06	29010	X	25220	-0-	-3790	-0-	25196	3	24	9	Y	22	28	1			4
07	35338	X	35338	-0-	-0-	-0-	35280	3	58	9	Y	53	51	1			6
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

FURRH-KATE WELL #: 7H RRCID -> 287817 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9680 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22785	X	20339	-0-	-2446	-0-	20079	3	260	9	Y	236	256	1			27
04	22050	X	19492	-0-	-2558	-0-	19303	3	189	9	Y	172	178	1			21
05	21018	X	19190	-0-	-1828	-0-	18981	3	209	9	Y	190	170	1			41
06	20070	X	18132	-0-	-1938	-0-	18037	3	95	9	Y	86	113	1			14
07	25495	X	25495	-0-	-0-	-0-	25262	3	233	9	Y	212	203	1			23
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

ANDERSON-BSA-LAGRONE WELL #: 5H RRCID -> 287922 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9820 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5567	-0-	-1005	-0-	5350	3	217	9	Y	197	217	1			23
04	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8304	3	550	9	Y	500	461	1			62
05	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7358	3	611	9	Y	555	497	1			120
06	6960	X	294	-0-	-6666	-0-	18	3	276	9	Y	251	329	1			42
07	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	28	67	1			3
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PENNA-J-BAKER WELL #: 5H RRCID -> 291881 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9868 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31341	X	28578	-0-	-2763	-0-	28475	3	103	9	Y	94	101	0			28
04	29280	X	26287	-0-	-2993	-0-	26190	3	97	9	Y	88	82	0			34
05	30256	X	-0-	-0-	-30256	-0-					Y	80	78	1			36
06	29280	X	1291	-0-	-27989	-0-	1228	3	63	9	Y	57	60	1			33
07	29574	X	27123	-0-	-2451	-0-	26988	3	135	9	Y	123	129	1			27
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291882 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9186 - 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	3441	X	3109	-0-	-332	-0-	3083	3	26	9	Y	24	26	0			7
04	3240	X	3158	-0-	-82	-0-	3133	3	25	9	Y	23	21	0			9
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	20	20	1			9
06	3240	X	153	-0-	-3087	-0-	136	3	17	9	Y	15	15	1			9
07	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	2985	3			Y	-0-	9	1			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O. W. ALEXANDER WELL #: 7 RRCID -> 295910 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8780 - 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	1240	N	983	-0-	-257	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	736	-0-	-404	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 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	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-

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					109
04	480	N	213	-0-	-267	-0-	213	3			Y	-0-					109
05	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			Y	-0-					109
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					109
07	217	N	38	-0-	-179	-0-	36	3	2	9	Y	2					111
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					111

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 9506 - 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	248	N	15	-0-	-233	-0-	12	3	3	9	Y	3	45	1	3	8	40
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	10	3	12	9	Y	11	4	8			47
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	17	3	17	9	Y	15	1	8			61
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	10	3	8			68
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	47	3	8	9	Y	7					75
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	25	3	17	9	Y	15	4	8			86

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 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	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-	98	1			102
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2353	3	18	9	Y	16					118
05	2015	X	1710	-0-	-305	-0-	1676	3	34	9	Y	31					149
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2254	3	17	9	Y	15					164
07	2015	X	1701	-0-	-314	-0-	1684	3	17	9	Y	15					179
08	1705	N	1151	-0-	-554	-0-	1125	3	26	9	Y	24					203

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 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	1519	N	979	-0-	-540	-0-	947	3	32	9	N	29	1	8			34
04	1470	N	452	-0-	-1018	-0-	450	3	2	9	N	2					36
05	1519	N	560	-0-	-959	-0-	560	3			N	-0-					36
06	960	N	475	-0-	-485	-0-	475	3			N	-0-					36
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	3	2	9	N	2					38
08	558	N	387	-0-	-171	-0-	384	3	3	9	N	3					41

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2392	3	44	9	Y	40	5	8			406
04	1200	X	1198	-0-	-2	-0-	1168	3	30	9	Y	27	4	8			429
05	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1567	3	28	9	Y	25	8	8			446
06	1200	X	1164	-0-	-36	-0-	1130	3	34	9	Y	31	300	1	6	8	171
07	1240	X	872	-0-	-368	-0-	760	3	112	9	Y	102					273
08	1240	X	790	-0-	-450	-0-	761	3	29	9	Y	26	4	8			295

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 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	744	N	548	-0-	-196	-0-	504	3	44	9	N	40	2	8			269
04	660	N	547	-0-	-113	-0-	541	3	6	9	N	5	2	8			272
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	832	3	26	9	N	24	1	8			295
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	727	3	29	9	N	26	1	8			320
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	750	3	11	9	N	10					330
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1298	3	29	9	N	26	1	8			355

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 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	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

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 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	403	N	356	-0-	-47	-0-	337	3	19	9	N	17					274
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	332	3	9	9	N	8					282
05	465	N	265	-0-	-200	-0-	252	3	13	9	N	12					294
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	302	3	14	9	N	13	161	1			146
07	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	3			N	-0-					146
08	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3			N	-0-					146

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 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	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1810	3	7	9	Y	6	1	8			5
04	3000	N	4709	-0-	1709	1709	4707	3	2	9	Y	2	2	8			5
05	3100	N	4004	-0-	904	2613	3993	3	11	9	Y	10					15
06	3000	N	3761	-0-	761	3374	3729	3	32	9	Y	29	42	1	1	8	1
07	6599	X	3225	-0-	-3374	-0-	3225	3			Y	-0-					1
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2946	3	33	9	Y	30	3	8			28

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					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	32					158
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					127

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	314	2	8	9	N	7					77
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	N	2	2	8			77
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					77
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					77
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					77
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					37

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

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-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

03	527	N	41	-0-	-486	-0-	41	2			N	-0-					157
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	514	2	9	9	N	8					165
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	709	2	26	9	N	24	1	8			188
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					188
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	533	2	8	9	N	7					195
08	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					170

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					73
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1	1	8			73
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					73
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	136	2	3	9	N	3					76
07	279	N	93	-0-	-186	-0-	93	2			N	-0-					76
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					20

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 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-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 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	7					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1213	2	11	9	N	10					181
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1265	2	9	9	N	8	3	8			186
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	9	N	5					191
06	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	1044	2			N	-0-					191
07	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1168	2	2	9	N	2					193
08	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1220	2	7	9	N	6	1	8			167

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1636	2	3	9	N	3					110
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1542	2	7	9	N	6	2	8			114
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1464	2	6	9	N	5					119
06	1560	N	1385	-0-	-175	-0-	1382	2	3	9	N	3					122
07	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1306	2			N	-0-					122
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					65

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 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	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	N	3					192
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1086	2	12	9	N	11	6	8			197
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	N	6	1	8			202
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1121	2	2	9	N	2					204
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					204
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1197	2	12	9	N	11	1	8			100

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1395	2	9	9	N	8					142
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1072	2	12	9	N	11	6	8			147
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	2	2	9	N	2	2	8			147
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					147
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					147
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	N	1	1	8			108

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 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	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1935	2	8	9	N	7					210
04	1710	N	1473	-0-	-237	-0-	1462	2	11	9	N	10	5	8			215
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1832	2	13	9	N	12	2	8			225
06	1830	N	1618	-0-	-212	-0-	1615	2	3	9	N	3					228
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1771	2	4	9	N	4					232
08	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1700	2	1	9	N	1	1	8			87

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 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	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					42
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					42
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					42
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	613	2	20	9	N	18					160
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	589	2	35	9	N	32	3	8			189
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					189
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					189
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					189
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					147

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	76	1			18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 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	372	N	54	-0-	-318	-0-	54	2			N	-0-					157
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	2			N	-0-					157
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					157
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					157
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 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	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1724	2	24	9	N	22					165
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1518	2	6	9	N	5	2	8			168
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1470	2	3	9	N	3					171
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1295	2	11	9	N	10					181
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					181
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1478	2	69	9	N	63					148

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 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	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-

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					121
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					121
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					121
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					121
07	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-					121
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	5					102

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 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	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-	169	1			181
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	706	2	134	9	N	122					303
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	844	2	135	9	N	123	170	1			256
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	785	2	81	9	N	74					330
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	889	2	120	9	N	109	93	1			346
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	833	2	154	9	N	140	176	1			217

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					73

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 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	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	2			N	-0-					77
04	810	N	542	-0-	-268	-0-	536	2	6	9	N	5					82
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					82
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					82
07	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					82
08	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					119
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					119
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					119
06	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1477	2			N	-0-					119
07	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1378	2			N	-0-					119
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					131
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					131
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					131
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					131
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					131
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					125

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 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	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

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 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	403	N	132	-0-	-271	-0-	132	2			N	-0-					176
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	276	2	11	9	N	10					186
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	N	1	1	8			186
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					186
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	N	3					189
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	432	2	3	9	N	3					138

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 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	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					168
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1634	2	25	9	N	23	4	8			187
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					187
06	2130	N	1762	-0-	-368	-0-	1762	2			N	-0-					187
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1824	2	3	9	N	3					190
08	2015	N	1315	-0-	-700	-0-	1315	2			N	-0-					83

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					83
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					83
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					83
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					83
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					83
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					72

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 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	52	N	34	-0-	-18	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 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	2943	N	1480	-0-	-1463	-0-	1474	2	6	9	Y	5					223
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2252	2	32	9	Y	29	65	1	9	8	178
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1989	2	2	9	Y	2	2	8			178
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					178
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1809	2	26	9	Y	24					202
08	DLQ	G-10	1805	-0-	1805	1805	1770	2	35	9	Y	32	51	1	7	8	69

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					192
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					192
05	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	2			N	-0-					192
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					192
07	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					192
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					173

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					129
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					129
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					129
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					129
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					129
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					92

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

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

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

03	206	N	96	-0-	-110	-0-	77	2	19	9	Y	17					298
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	99	1	3	8	230
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	8			230
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					230
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2685	N	1816	-0-	-869	-0-	1792	2	24	9	Y	22					623
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	2	3	9	Y	3	3	8			623
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	2	1	9	Y	1	1	8			623
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					623
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					623
08	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	1241	2	9	9	Y	8	8	8			122

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

03	1678	N	672	-0-	-1006	-0-	672	2			Y	-0-					54
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1233	2	2	9	Y	2	8	1	1	8	47
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					47
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					47
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	Y	2					49
08	DLQ G-10		654	-0-	654	654	653	2	1	9	Y	1	12	1	1	8	2

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	375	2	11	9	N	10					172
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	398	2	58	9	N	53					225
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	378	2	57	9	N	52					277
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	337	2	63	9	N	57	184	1			150
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	354	2	97	9	N	88					238
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	1	8			228

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1133	2	10	9	N	9					244
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2	1	8			245
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1	1	8			245
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					245
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					245
08	930	N	924	-0-	-6	-0-	923	2	1	9	N	1	1	8			98

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

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-

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

03	246	X	166	-0-	-80	-0-	164	2	2	9	Y	2					470
04	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					470
05	189	X	189	-0-	-0-	-0-	169	2	20	9	Y	18					488
06	150	X	140	-0-	-10	-0-	134	2	6	9	Y	5	135	1			358
07	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					358
08	DLQ G-10		102	-0-	102	102	89	2	13	9	Y	12	2	8			61

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

03	977	N	465	-0-	-512	-0-	465	2			Y	-0-					179
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					179
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			Y	-0-					179
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			Y	-0-					179
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			Y	-0-					179
08	DLQ G-10		331	-0-	331	331	331	2			Y	-0-					41

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 292352 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9973 - 17200

03	37572	X	33560	-0-	-4012	-0-	33528	2	32	9	N	29					166
04	35280	X	31827	-0-	-3453	-0-	31785	2	42	9	N	38	20	8			184
05	35619	X	32169	-0-	-3450	-0-	32150	2	19	9	N	17	177	1	4	8	20
06	33600	X	30323	-0-	-3277	-0-	30286	2	37	9	N	34	38	1	1	8	15
07	33573	X	30764	-0-	-2809	-0-	30741	2	23	9	N	21					36
08	33573	X	30410	-0-	-3163	-0-	30326	2	84	9	N	76	22	8			182

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 294069 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10300 - 15834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38316	X	33642	-0-	-4674	-0-	33642	2			N	-0-					142
04	36150	X	31886	-0-	-4264	-0-	31871	2	15	9	N	14	14	8			142
05	36239	X	32061	-0-	-4178	-0-	32058	2	3	9	N	3	3	8			142
06	34110	X	29917	-0-	-4193	-0-	29917	2			N	-0-					142
07	33635	X	30204	-0-	-3431	-0-	30204	2			N	-0-					142
08	33635	X	29677	-0-	-3958	-0-	29668	2	9	9	N	8	8	8			22

BROOKS WELL #: 1H RRCID -> 294092 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10552 - 15002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22568	X	19494	-0-	-3074	-0-	19494	2			N	-0-					93
04	21240	X	18676	-0-	-2564	-0-	18453	2	223	9	N	203	177	1	23	8	96
05	21235	X	18518	-0-	-2717	-0-	18512	2	6	9	N	5	5	8			96
06	19950	X	17338	-0-	-2612	-0-	17265	2	73	9	N	66					162
07	19499	X	17397	-0-	-2102	-0-	17309	2	88	9	N	80	177	1			65
08	19499	X	17125	-0-	-2374	-0-	17106	2	19	9	N	17	46	1	13	8	49

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	460	3			Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	143	1	822	3	Y	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	134	1	742	3	Y	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	148	1	824	3	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	116	1	640	3	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	120	1	611	3	Y	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	116	1	590	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 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	620	N	612	-0-	-8	-0-	89	1	515	3	Y	7					19
							8	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	65	1	358	3	Y	2	13	1			8
							2	9									
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	220	3	Y	1					9
							1	9									
06	600	N	474	-0-	-126	-0-	72	1	399	3	Y	3	4	1			8
							3	9									
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	69	1	355	3	Y	7					15
							8	9									
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	137	1	694	3	Y	6	7	1			14
							7	9									

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					6
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					6
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					6
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					6
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					6
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					6

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

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-

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					36
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					36
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					36
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					36
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					36
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					36

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

03	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	857	-0-	-133	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 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	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-

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	143	1	827	3	Y	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	157	1	868	3	Y	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	169	1	938	3	Y	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	164	1	908	3	Y	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	174	1	889	3	Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	166	1	844	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

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-

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

03	620	N	450	-0-	-170	-0-	67	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	80	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	115	1	640	3	Y	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	115	1	634	3	Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	103	1	526	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	342	-0-	-340	-0-	56	1	286	3	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	87	1	501	3	Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	94	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	104	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	98	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	96	1	491	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	90	1	458	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	249	3	6	9	Y	5					6
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4	9	Y	4	7	1			3
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	256	3	2	9	Y	2					5
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	191	3	2	9	Y	2	5	1			2
08	341	N	126	-0-	-215	-0-	125	3	1	9	Y	1					3

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	831	3	10	9	Y	9	14	1			4
04	1050	N	894	-0-	-156	-0-	886	3	8	9	Y	7					11
05	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	1020	3	11	9	Y	10	15	1			6
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1009	3	11	9	Y	10					16
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1003	3	8	9	Y	7	15	1			8
08	1023	N	915	-0-	-108	-0-	903	3	12	9	Y	11					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

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	682	N	495	-0-		-187	-0-	72	1	417	3	Y	5					18
								6	9									
04	673	N	673	-0-		-0-	-0-	103	1	567	3	Y	3	13	1			8
								3	9									
05	678	N	678	-0-		-0-	-0-	102	1	568	3	Y	7					15
								8	9									
06	605	N	605	-0-		-0-	-0-	92	1	506	3	Y	6	8	1			13
								7	9									
07	682	N	635	-0-		-47	-0-	103	1	526	3	Y	5					18
								6	9									
08	682	N	545	-0-		-137	-0-	89	1	452	3	Y	4	8	1			14
								4	9									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

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	806	N	715	-0-		-91	-0-	706	3	9	9	Y	8	11	1			3
04	750	N	656	-0-		-94	-0-	650	3	6	9	Y	5					8
05	775	N	667	-0-		-108	-0-	660	3	7	9	Y	6	10	1			4
06	690	N	649	-0-		-41	-0-	642	3	7	9	Y	6					10
07	682	N	598	-0-		-84	-0-	594	3	4	9	Y	4	10	1			4
08	682	N	370	-0-		-312	-0-	367	3	3	9	Y	3					7

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

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	598	N	598	-0-		-0-	-0-	87	1	503	3	Y	7					15
								8	9									
04	750	N	382	-0-		-368	-0-	58	1	320	3	Y	4	11	1			8
								4	9									
05	527	N	527	-0-		-0-	-0-	79	1	442	3	Y	5					13
								6	9									
06	746	N	746	-0-		-0-	-0-	113	1	622	3	Y	10	8	1			15
								11	9									
07	676	N	676	-0-		-0-	-0-	110	1	560	3	Y	5					20
								6	9									
08	715	N	715	-0-		-0-	-0-	117	1	595	3	Y	3	8	1			15
								3	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

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	1432	N	1432	-0-		-0-	-0-	1425	3	7	9	Y	6					32
04	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-	1340	3	6	9	Y	5					37
05	1395	N	1182	-0-		-213	-0-	1178	3	4	9	Y	4	29	1			12
06	1350	N	1227	-0-		-123	-0-	1218	3	9	9	Y	8					20
07	1395	N	1041	-0-		-354	-0-	1035	3	6	9	Y	5					25
08	1178	N	1174	-0-		-4	-0-	1170	3	4	9	Y	4					29

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

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	3007	X	2846	-0-		-161	-0-	2812	3	34	9	Y	31	44	1			13
04	2910	X	2618	-0-		-292	-0-	2597	3	21	9	Y	19					32
05	3007	X	2657	-0-		-350	-0-	2628	3	29	9	Y	26	41	1			17
06	2910	X	2592	-0-		-318	-0-	2566	3	26	9	Y	24					41
07	3007	X	2802	-0-		-205	-0-	2782	3	20	9	Y	18	39	1			20
08	2851	X	2851	-0-		-0-	-0-	2812	3	39	9	Y	35					55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	841	-0-	-89	-0-	831	3	10	9	Y	9	13	1			4
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	767	3	7	9	Y	6					10
05	899	N	771	-0-	-128	-0-	763	3	8	9	Y	7	12	1			5
06	810	N	747	-0-	-63	-0-	739	3	8	9	Y	7					12
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	797	3	6	9	Y	5	11	1			6
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	802	3	11	9	Y	10					16

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	91	1	522	3	Y	7					17
							8	9									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	125	1	688	3	Y	6	14	1			9
							7	9									
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	86	1	478	3	Y	6					15
							7	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	92	1	507	3	Y	8	9	1			14
							9	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	92	1	472	3	Y	6					20
							7	9									
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	116	1	591	3	Y	7	9	1			18
							8	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	217	1	1253	3	Y	18					62
							20	9									
04	1590	N	1137	-0-	-453	-0-	173	1	956	3	Y	7	45	1			24
							8	9									
05	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	195	1	1087	3	Y	14					38
							15	9									
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	238	1	1314	3	Y	18	21	1			35
							20	9									
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	254	1	1301	3	Y	14					49
							15	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	224	1	1134	3	Y	12	21	1			40
							13	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 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	1054	N	925	-0-	-129	-0-	135	1	778	3	Y	11					41
							12	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	156	1	864	3	Y	6	30	1			17
							7	9									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	169	1	942	3	Y	12					29
							13	9									
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	162	1	894	3	Y	13	16	1			26
							14	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	185	1	945	3	Y	11					37
							12	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	176	1	894	3	Y	8	15	1			30
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1717	-0-	-0-	-0-	251	1	1444	3	Y	20					70
							22	9									
04	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	260	1	1438	3	Y	10	51	1			29
							11	9									
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	287	1	1599	3	Y	20					49
							22	9									
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	278	1	1538	3	Y	23	27	1			45
							25	9									
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	298	1	1522	3	Y	16					61
							18	9									
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	296	1	1500	3	Y	15	26	1			50
							17	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

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

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					5
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					5
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					5
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					5
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					5
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					5

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	283	1	1631	3	Y	23					79
							25	9									
04	1830	N	1564	-0-	-266	-0-	238	1	1316	3	Y	9	56	1			32
							10	9									
05	1891	N	790	-0-	-1101	-0-	119	1	661	3	Y	9					41
							10	9									
06	1830	N	16	-0-	-1814	-0-	2	1	13	3	Y	1	17	1			25
							1	9									
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					25
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	9	1			16

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 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	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	207	1	1194	3	Y	17					57
							19	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	234	1	1293	3	Y	8	41	1			24
							9	9									
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	240	1	1335	3	Y	17					41
							19	9									
06	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	197	1	1086	3	Y	17	22	1			36
							19	9									
07	1581	N	1118	-0-	-463	-0-	181	1	927	3	Y	9					45
							10	9									
08	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	178	1	901	3	Y	10	19	1			36
							11	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

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

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	245	1	1414	3	Y	20					72
							22	9									
04	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	217	1	1201	3	Y	9	52	1			29
							10	9									
05	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	220	1	1226	3	Y	15					44
							17	9									
06	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	211	1	1166	3	Y	17	23	1			38
							19	9									
07	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	227	1	1160	3	Y	12					50
							13	9									
08	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	226	1	1148	3	Y	12	21	1			41
							13	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

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

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	912	3	21	9	Y	19	31	1			13
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	875	3	15	9	Y	14					27
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	855	3	10	9	Y	9	26	1			10
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	775	3	9	9	Y	8					18
07	837	N	662	-0-	-175	-0-	652	3	10	9	Y	9					27
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	840	3	13	9	Y	12					39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					36
04	1170	N	975	-0-	-195	-0-	975	3			Y	-0-					36
05	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3			Y	-0-					36
06	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1214	3			Y	-0-					36
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					36
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					36

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					36
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					36
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					36
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					36
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					36
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					36

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	717	3	17	9	Y	15					84
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	596	3	13	9	Y	12					96
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	553	3	12	9	Y	11	76	1			31
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	460	3	24	9	Y	22					53
07	558	N	419	-0-	-139	-0-	407	3	12	9	Y	11					64
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	505	3	14	9	Y	13					77

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

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

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	964	3	11	9	Y	10	14	1			4
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	894	3	8	9	Y	7					11
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	924	3	10	9	Y	9	14	1			6
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	898	3	9	9	Y	8					14
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	943	3	8	9	Y	7	14	1			7
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1048	3	14	9	Y	13					20

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 10085 - 10220

03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1096	3	9	9	Y	8	8	1			8
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	3	6	9	Y	5	8	1			5
05	930	N	806	-0-	-124	-0-	799	3	7	9	Y	6					11
06	1020	N	723	-0-	-297	-0-	720	3	3	9	Y	3	9	1			5
07	1023	N	921	-0-	-102	-0-	914	3	7	9	Y	6					11
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	823	3	6	9	Y	5	9	1			7

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

03	899	N	887	-0-	-12	-0-	876	3	11	9	Y	10	14	1			4
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	806	3	7	9	Y	6					10
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	818	3	9	9	Y	8	13	1			5
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	796	3	9	9	Y	8					13
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	863	3	6	9	Y	5	12	1			6
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	876	3	12	9	Y	11					17

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					4
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					4
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					4
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					4
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					4
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					4

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

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

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

03	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	3			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	3	6	9	Y	5	5	1			5
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	3	3	9	Y	3	5	1			3
05	651	N	297	-0-	-354	-0-	293	3	4	9	Y	4					7
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	389	3	2	9	Y	2	6	1			3
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	662	3	4	9	Y	4					7
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	3	2	9	Y	2	5	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

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

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	101	1	584	3	Y	9					22
							10	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	64	1	355	3	Y	3	16	1			9
							3	9									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	135	1	750	3	Y	11					20
							12	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	135	1	746	3	Y	10	11	1			19
							11	9									
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	187	1	956	3	Y	10					29
							11	9									
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	158	1	803	3	Y	9	13	1			25
							10	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					36
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					36
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					36
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-					36
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					36
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			Y	-0-					36

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1957	3	3	9	Y	3	3	1			3
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1869	3	2	9	Y	2	3	1			2
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	3	2	9	Y	2					4
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1888	3	2	9	Y	2	4	1			2
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1731	3	2	9	Y	2					4
08	1953	N	1692	-0-	-261	-0-	1690	3	2	9	Y	2	3	1			3

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

03	2170	N	1696	-0-	-474	-0-	1675	3	21	9	Y	19	24	1			8
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1878	3	15	9	Y	14					22
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1827	3	23	9	Y	21	31	1			12
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1785	3	20	9	Y	18					30
07	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	1765	3	13	9	Y	12	29	1			13
08	1736	N	1340	-0-	-396	-0-	1322	3	18	9	Y	16					29

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

03	496	N	398	-0-	-98	-0-	392	3	6	9	Y	5	7	1			2
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	501	3	4	9	Y	4					6
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	501	3	6	9	Y	5	8	1			3
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	488	3	6	9	Y	5					8
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	529	3	3	9	Y	3	7	1			4
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	521	3	7	9	Y	6					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	935	3	6	9	Y	5	5	1			5
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	979	3	3	9	Y	3	5	1			3
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1031	3	4	9	Y	4					7
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	960	3	2	9	Y	2	6	1			3
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	3	4	9	Y	4					7
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	970	3	2	9	Y	2	5	1			4

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1687	3	13	9	Y	12	12	1			11
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1279	3	9	9	Y	8	12	1			7
05	1457	N	574	-0-	-883	-0-	565	3	9	9	Y	8					15
06	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	1435	3	6	9	Y	5	13	1			7
07	1333	N	837	-0-	-496	-0-	827	3	10	9	Y	9					16
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1032	3	7	9	Y	6	12	1			10

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2607	3	23	9	Y	21	22	1			20
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2726	3	17	9	Y	15	22	1			13
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2848	3	18	9	Y	16					29
06	2280	N	1780	-0-	-500	-0-	1770	3	10	9	Y	9	24	1			14
07	2356	N	1514	-0-	-842	-0-	1497	3	17	9	Y	15					29
08	2852	N	1598	-0-	-1254	-0-	1585	3	13	9	Y	12	23	1			18

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1026	3	19	9	Y	17	18	1			17
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	3	14	9	Y	13	19	1			11
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1037	3	14	9	Y	13					24
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1156	3	10	9	Y	9	21	1			12
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1129	3	14	9	Y	13					25
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	3	10	9	Y	9	19	1			15

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	493	3	13	9	Y	12	12	1			11
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	538	3	9	9	Y	8	12	1			7
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	584	3	9	9	Y	8					15
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	463	3	6	9	Y	5	13	1			7
07	558	N	374	-0-	-184	-0-	364	3	10	9	Y	9					16
08	558	N	379	-0-	-179	-0-	372	3	7	9	Y	6	12	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 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	248	N	215	-0-	-33	-0-	202	3	13	9	Y	12	12	1			11
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	202	3	9	9	Y	8	12	1			7
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	277	3	9	9	Y	8					15
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	184	3	6	9	Y	5	13	1			7
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	202	3	10	9	Y	9					16
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	195	3	7	9	Y	6	12	1			10

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1048	3	28	9	Y	25	27	1			24
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1138	3	21	9	Y	19	27	1			16
05	961	N	888	-0-	-73	-0-	867	3	21	9	Y	19					35
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	976	3	13	9	Y	12	30	1			17
07	961	N	801	-0-	-160	-0-	780	3	21	9	Y	19					36
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	935	3	15	9	Y	14	28	1			22

ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 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	589	N	548	-0-	-41	-0-	80	1	461	3	Y	6					22
							7	9									
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	82	1	456	3	Y	3	16	1			9
							3	9									
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	111	1	616	3	Y	8					17
							9	9									
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	110	1	608	3	Y	9	10	1			16
							10	9									
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	123	1	628	3	Y	7					23
							8	9									
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	113	1	574	3	Y	6	10	1			19
							7	9									

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	261	3	19	9	Y	17	18	1			17
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	188	3	14	9	Y	13	19	1			11
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	240	3	14	9	Y	13					24
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	45	3	10	9	Y	9	21	1			12
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	274	3	14	9	Y	13					25
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	178	3	10	9	Y	9	19	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2624	3	59	9	Y	54	92	1			39
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2704	3	47	9	Y	43					82
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2669	3	32	9	Y	29	80	1			31
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2434	3	28	9	Y	25					56
07	2542	N	2518	-0-	-24	-0-	2484	3	34	9	Y	31					87
08	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2916	3	44	9	Y	40					127

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

03	837	N	514	-0-	-323	-0-	508	3	6	9	Y	5	8	1			2
04	540	N	464	-0-	-76	-0-	460	3	4	9	Y	4					6
05	558	N	456	-0-	-102	-0-	452	3	4	9	Y	4	7	1			3
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	462	3	4	9	Y	4					7
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	503	3	4	9	Y	4	7	1			4
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	439	3	8	9	Y	7					11

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

03	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			Y	-0-					5
04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	3			Y	-0-					5
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					5
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					5
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					5
08	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	3			Y	-0-					5

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	927	3	17	9	Y	15					84
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	775	3	13	9	Y	12					96
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	770	3	12	9	Y	11	76	1			31
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	781	3	24	9	Y	22					53
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	731	3	12	9	Y	11					64
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	904	3	14	9	Y	13					77

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1862	3	31	9	Y	28	46	1			32
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1799	3	40	9	Y	36					68
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2099	3	25	9	Y	23	66	1			25
06	1620	N	1234	-0-	-386	-0-	1220	3	14	9	Y	13					38
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					38
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					38

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	847	3	11	9	Y	10	11	1			3
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5					8
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	632	3	6	9	Y	5	9	1			4
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	616	3	7	9	Y	6					10
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	629	3	4	9	Y	4	9	1			5
08	651	N	510	-0-	-141	-0-	502	3	8	9	Y	7					12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					62
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					62
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					62
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					62
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					62
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					62

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

03	372	N	353	-0-	-19	-0-	344	3	9	9	Y	8	8	1			8
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	424	3	6	9	Y	5	8	1			5
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	314	3	7	9	Y	6					11
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	324	3	3	9	Y	3	9	1			5
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	417	3	7	9	Y	6					11
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	5	9	1			7

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	3	8	9	Y	7	11	1			3
04	750	N	660	-0-	-90	-0-	654	3	6	9	Y	5					8
05	775	N	656	-0-	-119	-0-	649	3	7	9	Y	6	10	1			4
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	618	3	7	9	Y	6					10
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	3	6	9	Y	5	10	1			5
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	819	3	13	9	Y	12					17

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

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

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			Y	-0-					-0-
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2341	-0-	-232	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 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	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

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					11
05	1085	N	547	-0-	-538	-0-	547	2			Y	-0-					11
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					11
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1089	2	43	9	Y	39					158
*04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	2			Y	-0-					158
*05	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			Y	-0-					158
*06	1050	N	852	-0-	-198	-0-	822	2	30	9	Y	27					185
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-	157	1			28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 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	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

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 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	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

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 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	3069	X	866	-0-	-2203	-0-	866	2			Y	-0-					144
04	2850	X	1275	-0-	-1575	-0-	1275	2			Y	-0-					144
05	2945	X	2876	-0-	-69	-0-	2876	2			Y	-0-					144
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					144
*07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					144
08	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					144

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 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	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-

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 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	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

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 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	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-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

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

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

03	4650	X	4524	-0-	-126	-0-	4506	2	18	9	N	16	16	8			257
04	4260	X	3727	-0-	-533	-0-	3727	2			N	-0-	157	1			100
05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4716	2	11	9	N	10					110
06	4380	X	3786	-0-	-594	-0-	3725	2	61	9	N	55					165
07	4526	X	3365	-0-	-1161	-0-	3348	2	17	9	N	15					180
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					180

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

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

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

03	3472	X	4	-0-	-3468	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

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

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 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	5208	X	4874	-0-	-334	-0-	4874	2			N	-0-					98
04	4980	X	4496	-0-	-484	-0-	4496	2			N	-0-					98
05	6045	X	4548	-0-	-1497	-0-	4548	2			N	-0-					98
06	5850	X	4161	-0-	-1689	-0-	4161	2			N	-0-					98
07	6045	X	4051	-0-	-1994	-0-	4051	2			N	-0-					98
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					98

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 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-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					96
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	175	2	197	9	N	179	235	1			40
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2586	2	3	9	N	3					43
06	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					43
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3050	2	29	9	N	26	26	8			43
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					187
04	172	X	172	-0-	-0-	-0-	30	2	142	9	N	129	300	1			16
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5649	2	1	9	N	1					17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3923	2	14	9	N	13	13	8			17
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	103	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	157	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	132	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	174	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	195	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	157	1	363	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 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	992	N	932	-0-	-60	-0-	113	1	810	3	Y	8	1	8			10
							9	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	114	1	762	3	Y	8	8	1	1	8	9
							9	9									
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	154	1	766	3	Y	10	8	1	1	8	10
							11	9									
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	178	1	726	3	Y	12	8	1			14
							13	9									
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	171	1	761	3	Y	-0-					14
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	175	1	704	3	Y	1					15
							1	9									

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 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	496	N	311	-0-	-185	-0-	62	1	249	3	Y	-0-	32	1			12
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					12
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	157	1	472	3	Y	-0-					12
06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	115	1	223	3	Y	-0-					12
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	Y	-0-					12
08	620	N	484	-0-	-136	-0-	146	1	336	3	Y	2					14
							2	9									

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1			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-

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 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	465	N	371	-0-	-94	-0-	74	1	297	3	Y	-0-	42	1			29
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	178	1	382	3	Y	2					31
							2	9									
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	119	1	357	3	Y	12					43
							13	9									
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	140	1	269	3	Y	2					45
							2	9									
07	589	N	385	-0-	-204	-0-	139	1	246	3	Y	-0-					45
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	220	1	505	3	Y	2					47
							2	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 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	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	151	1	1958	3	Y	19	10	1	3	8	14
							21	9									
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	153	1	1848	3	Y	14	10	1	3	8	15
							15	9									
05	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	152	1	1260	3	Y	14	11	1	3	8	15
							15	9									
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	226	1	1218	3	Y	8	9	1			14
							9	9									
07	2077	N	1572	-0-	-505	-0-	246	1	1320	3	Y	5	10	1			9
							6	9									
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	194	1	1405	3	Y	4					13
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	277	1	1572	3	Y	9	18	1			5
							10	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	312	1	1709	3	Y	5					10
							6	9									
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	408	1	1750	3	Y	6					16
							7	9									
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	451	1	1678	3	Y	1					17
							1	9									
07	2108	N	1588	-0-	-520	-0-	321	1	1260	3	Y	6	17	1			6
							7	9									
08	2170	N	410	-0-	-1760	-0-	82	1	328	3	Y	-0-					6

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	902	-0-	-865	-0-	37	1	848	3	Y	15	19	1	3	8	28
							17	9									
04	1380	N	979	-0-	-401	-0-	97	1	865	3	Y	15	19	1	4	8	20
							17	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	130	1	1056	3	Y	13	3	8			30
							14	9									
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	294	1	1676	3	Y	3					33
							3	9									
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	274	1	1638	3	Y	3					36
							3	9									
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	319	1	1280	3	Y	25	40	1			21
							28	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 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	1736	X	1653	-0-	-83	-0-	68	1	1567	3	Y	16	19	1	4	8	29
							18	9									
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	283	1	2525	3	Y	15	20	1	4	8	20
							17	9									
05	1736	X	1572	-0-	-164	-0-	170	1	1388	3	Y	13	3	8			30
							14	9									
06	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	337	1	1918	3	Y	3					33
							3	9									
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					33
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	33	1			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1124	-0-	-581	-0-	175	1	948	3	Y	1	1	8			49
							1	9									
04	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	297	1	1397	3	Y	2	2	8			49
							2	9									
05	2046	N	1796	-0-	-250	-0-	361	1	1434	3	Y	1	1	8			49
							1	9									
06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	366	1	1367	3	Y	-0-					49
07	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	438	1	1539	3	Y	-0-					49
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	531	1	1735	3	Y	-0-					49

CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	3	N	-0-					37
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					37
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					37
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	N	-0-					37
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					37
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					37

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	140	1	547	3	Y	-0-					8
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	137	1	552	3	Y	-0-					8
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	125	1	578	3	Y	-0-					8
06	660	N	496	-0-	-164	-0-	90	1	406	3	Y	-0-					8
07	713	N	573	-0-	-140	-0-	106	1	466	3	Y	1					9
							1	9									
08	713	N	478	-0-	-235	-0-	85	1	372	3	Y	19					28
							21	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	66	1	854	3	Y	27	15	1	4	8	19
							30	9									
04	1200	N	810	-0-	-390	-0-	60	1	730	3	Y	18	14	1	4	8	19
							20	9									
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	193	1	1597	3	Y	20	14	1	4	8	21
							22	9									
06	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	236	1	1274	3	Y	12	13	1			20
							13	9									
07	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	217	1	1164	3	Y	7	14	1			13
							8	9									
08	1798	N	1049	-0-	-749	-0-	127	1	915	3	Y	6					19
							7	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1581	-0-	-0-	-0-	111	1	1428	3	Y	38	21	1	6	8	27
							42	9									
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	115	1	1397	3	Y	28	20	1	5	8	30
							31	9									
05	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	152	1	1258	3	Y	28	21	1	6	8	31
							31	9									
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	234	1	1259	3	Y	17	19	1			29
							19	9									
07	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	229	1	1229	3	Y	10	20	1			19
							11	9									
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	193	1	1392	3	Y	8					27
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

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	496	N	398	-0-	-98	-0-		81	1	313	3	Y	4	12	1			7
								4	9									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-		150	1	368	3	Y	4					11
								4	9									
05	465	N	409	-0-	-56	-0-		151	1	255	3	Y	3	9	1			5
								3	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-		177	1	271	3	Y	2					7
								2	9									
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-		240	1	298	3	Y	-0-	5	1			2
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-		151	1	282	3	Y	6					8
								7	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

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	4315	-0-	1215	2116	2082	1	2232	3	Y	1	1	8				22
								1	9									
04	3000	N	3682	-0-	682	2798	1768	1	1912	3	Y	2	1	8				23
								2	9									
05	4903	X	2105	-0-	-2798	-0-	681	1	1421	3	Y	3						26
								3	9									
06	2430	X	1632	-0-	-798	-0-	587	1	1045	3	Y	-0-						26
07	2511	X	1467	-0-	-1044	-0-	569	1	897	3	Y	1						27
								1	9									
08	4309	X	1300	-0-	-3009	-0-	516	1	783	3	Y	1						28
								1	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

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	1333	N	1203	-0-	-130	-0-		123	1	1052	3	Y	25	73	1			7
								28	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-		133	1	961	3	Y	-0-					7
05	1209	N	1016	-0-	-193	-0-		150	1	866	3	Y	-0-					7
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-		111	1	803	3	Y	1	1	8			7
								1	9									
07	1116	X	878	-0-	-238	-0-		67	1	811	3	Y	-0-					7
08	1023	N	701	-0-	-322	-0-		81	1	620	3	Y	-0-	1	7			6

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

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	346	N	346	-0-	-0-	-0-		70	1	276	3	N	-0-					47
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-		74	1	301	3	N	-0-					47
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-		65	1	302	3	N	-0-					47
06	330	N	314	-0-	-16	-0-		57	1	257	3	N	-0-					47
07	403	N	305	-0-	-98	-0-		56	1	249	3	N	-0-					47
08	372	N	313	-0-	-59	-0-		58	1	255	3	N	-0-					47

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

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-					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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	417	1	2588	3	Y	16	19	1	4	8	29
							18	9									
04	3000	N	3407	-0-	407	407	603	1	2787	3	Y	15	20	1	4	8	20
							17	9									
05	3100	N	3107	-0-	7	414	571	1	2522	3	Y	13	3	8			30
							14	9									
06	2919	X	2505	-0-	-414	-0-	419	1	2083	3	Y	3					33
							3	9									
07	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	432	1	2154	3	Y	3					36
							3	9									
08	3534	X	2153	-0-	-1381	-0-	275	1	1850	3	Y	25	40	1			21
							28	9									

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 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	186	N	84	-0-	-102	-0-	14	1	67	3	Y	3					4
							3	9									
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	11	1	67	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	13	1	60	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	51	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	15	1	55	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	52	3	Y	3					4
							3	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 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	3503	X	3014	-0-	-489	-0-	364	1	2622	3	Y	25	3	8			31
							28	9									
04	3270	X	1580	-0-	-1690	-0-	202	1	1353	3	Y	23	23	1	3	8	28
							25	9									
05	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	513	1	2555	3	Y	27	23	1	3	8	29
							30	9									
06	3000	X	2525	-0-	-475	-0-	489	1	1997	3	Y	35	23	1			41
							39	9									
07	3038	X	2019	-0-	-1019	-0-	371	1	1648	3	Y	-0-					41
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	629	1	2525	3	Y	7					48
							8	9									

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 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	2325	N	1779	-0-	-546	-0-	266	1	1505	3	Y	7	2	8			43
							8	9									
04	2100	N	1637	-0-	-463	-0-	317	1	1318	3	Y	2	2	8			43
							2	9									
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	397	1	1565	3	Y	2	2	8			43
							2	9									
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	372	1	1451	3	Y	-0-					43
07	1705	N	1542	-0-	-163	-0-	322	1	1181	3	Y	35	46	1			32
							39	9									
08	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	459	1	1446	3	Y	7					39
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	641	1	1733	3	Y	21	2	8			67
							23	9									
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	719	1	1590	3	Y	2	50	1	2	8	17
							2	9									
05	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	747	1	1590	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
06	2340	N	2255	-0-	-85	-0-	960	1	1239	3	Y	51					68
							56	9									
07	2387	N	2282	-0-	-105	-0-	912	1	1370	3	Y	-0-					68
08	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	834	1	1391	3	Y	24					92
							26	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	85	1	609	3	Y	42	5	8			52
							46	9									
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	109	1	730	3	Y	39	39	1	5	8	47
							43	9									
05	899	N	673	-0-	-226	-0-	104	1	518	3	Y	46	39	1	5	8	49
							51	9									
06	979	X	979	-0-	-0-	-0-	180	1	735	3	Y	58	39	1			68
							64	9									
07	899	X	413	-0-	-486	-0-	76	1	336	3	Y	1					69
							1	9									
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	164	1	661	3	Y	12					81
							13	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 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	2077	N	1582	-0-	-495	-0-	112	1	1449	3	Y	19	10	1	3	8	14
							21	9									
04	1890	N	1476	-0-	-414	-0-	111	1	1350	3	Y	14	10	1	3	8	15
							15	9									
05	1736	N	1347	-0-	-389	-0-	143	1	1189	3	Y	14	11	1	3	8	15
							15	9									
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	244	1	1313	3	Y	8	9	1			14
							9	9									
07	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	206	1	1105	3	Y	5	10	1			9
							6	9									
08	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	153	1	1105	3	Y	4					13
							4	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 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	3100	X	3099	-0-	-1	-0-	482	1	2616	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	523	1	2457	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	601	1	2389	3	Y	-0-					30
06	3000	X	2863	-0-	-137	-0-	604	1	2259	3	Y	-0-					30
07	3100	X	2780	-0-	-320	-0-	617	1	2163	3	Y	-0-					30
08	2976	N	2832	-0-	-144	-0-	664	1	2168	3	Y	-0-					30

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 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	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	556	1	1826	3	Y	-0-					74
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	565	1	1750	3	Y	-0-					74
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	623	1	1724	3	Y	-0-					74
06	2310	N	2200	-0-	-110	-0-	643	1	1557	3	Y	-0-					74
07	2387	N	2260	-0-	-127	-0-	644	1	1616	3	Y	-0-					74
*08	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	629	1	1616	3	Y	-0-					74

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

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	2604	N	2438	-0-	-166	-0-		420	1	1995	3	Y	21					25
								23	9									
04	2460	N	2395	-0-	-65	-0-		348	1	2023	3	Y	22	24	1			23
								24	9									
05	2480	N	2476	-0-	-4	-0-		446	1	2010	3	Y	18	28	1			13
								20	9									
06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-		465	1	1764	3	Y	22	11	1	4	8	20
								24	9									
07	2480	X	2467	-0-	-13	-0-		535	1	1912	3	Y	18	29	1			9
								20	9									
08	2480	N	2375	-0-	-105	-0-		501	1	1854	3	Y	18					27
								20	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

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	3069	X	3051	-0-	-18	-0-		333	1	2716	3	Y	2	2	8			36
								2	9									
04	2970	N	2556	-0-	-414	-0-		291	1	2263	3	Y	2	2	8			36
								2	9									
05	2883	N	2590	-0-	-293	-0-		451	1	2137	3	Y	2	2	8			36
								2	9									
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-		557	1	1600	3	Y	-0-					36
07	2635	X	2501	-0-	-134	-0-		524	1	1977	3	Y	-0-					36
08	3038	X	2434	-0-	-604	-0-		495	1	1939	3	Y	-0-					36

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

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	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-		65	1	1509	3	Y	16	19	1	4	8	29
								18	9									
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-		153	1	1362	3	Y	15	20	1	4	8	20
								17	9									
05	1581	N	1491	-0-	-90	-0-		161	1	1316	3	Y	13	3	8			30
								14	9									
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-		196	1	1118	3	Y	3					33
								3	9									
07	1581	N	1447	-0-	-134	-0-		207	1	1237	3	Y	3					36
								3	9									
08	1488	N	1464	-0-	-24	-0-		287	1	1149	3	Y	25	40	1			21
								28	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

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	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-		52	1	1206	3	Y	32	39	1	7	8	57
								35	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-		137	1	1225	3	Y	30	39	1	8	8	40
								33	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-		155	1	1259	3	Y	27	6	8			61
								30	9									
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-		193	1	1100	3	Y	5					66
								6	9									
07	1457	N	1403	-0-	-54	-0-		200	1	1197	3	Y	5					71
								6	9									
08	1457	N	1330	-0-	-127	-0-		255	1	1021	3	Y	49	79	1			41
								54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 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	806	N	743	-0-	-63	-0-	52	1	666	3	Y	23	12	1	4	8	16
							25	9									
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	53	1	642	3	Y	17	12	1	3	8	18
							19	9									
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	76	1	630	3	Y	17	12	1	4	8	19
							19	9									
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	108	1	584	3	Y	9	11	1			17
							10	9									
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	123	1	660	3	Y	6	12	1			11
							7	9									
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	94	1	677	3	Y	5					16
							6	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	591	-0-	-29	-0-	58	1	492	3	Y	37	106	1			10
							41	9									
04	630	N	448	-0-	-182	-0-	55	1	393	3	Y	-0-					10
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	68	1	391	3	Y	-0-					10
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	63	1	455	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
07	465	N	318	-0-	-147	-0-	24	1	294	3	Y	-0-					10
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	71	1	538	3	Y	-0-	2	7			8

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 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	3472	X	3231	-0-	-241	-0-	359	1	2862	3	Y	9					45
							10	9									
04	3360	X	3287	-0-	-73	-0-	476	1	2811	3	Y	-0-					45
05	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	503	1	2733	3	Y	-0-					45
06	3240	X	3118	-0-	-122	-0-	649	1	2459	3	Y	9	3	8			51
							10	9									
07	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	666	1	2578	3	Y	6					57
							7	9									
08	3410	X	2629	-0-	-781	-0-	563	1	2066	3	Y	-0-	12	7			45

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 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	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	324	1	1541	3	Y	24					29
							26	9									
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	261	1	1513	3	Y	24	27	1			26
							26	9									
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	332	1	1495	3	Y	21	32	1			15
							23	9									
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	330	1	1250	3	Y	25	13	1	4	8	23
							28	9									
07	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	365	1	1302	3	Y	20	33	1			10
							22	9									
08	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	357	1	1321	3	Y	21					31
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 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	2790	X	1837	-0-	-953	-0-	252	1	1567	3	Y	16	19	1	4	8	28
							18	9									
04	2160	X	1810	-0-	-350	-0-	319	1	1473	3	Y	16	20	1	4	8	20
							18	9									
05	2232	X	1849	-0-	-383	-0-	339	1	1496	3	Y	13	3	8			30
							14	9									
06	1890	X	1778	-0-	-112	-0-	297	1	1478	3	Y	3					33
							3	9									
07	1860	X	1837	-0-	-23	-0-	306	1	1528	3	Y	3					36
							3	9									
08	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	228	1	1533	3	Y	25	40	1			21
							28	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1318	-0-	-46	-0-	212	1	1093	3	Y	12	38	1			26
							13	9									
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	204	1	1063	3	Y	19					45
							21	9									
05	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	256	1	1044	3	Y	24					69
							26	9									
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	267	1	1023	3	Y	4	44	1	4	8	25
							4	9									
07	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	266	1	1029	3	Y	15					40
							17	9									
08	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	249	1	958	3	Y	6					46
							7	9									

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 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	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	536	1	2086	3	Y	21	43	1			34
							23	9									
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	784	1	1930	3	Y	19					53
							21	9									
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	1054	1	1781	3	Y	16	42	1			27
							18	9									
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	1104	1	1689	3	Y	15	1	8			41
							17	9									
*07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	1373	1	1712	3	Y	-0-	31	1	4	7	6
08	2852	N	1674	-0-	-1178	-0-	571	1	1067	3	Y	33					39
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 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	527	N	258	-0-	-269	-0-	52	1	206	3	N	-0-					2
04	420	N	193	-0-	-227	-0-	38	1	155	3	N	-0-					2
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					2
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	25	1	114	3	N	28					30
							31	9									
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	32	1	140	3	N	-0-					30
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	89	1	394	3	N	7					37
							8	9									

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	129	1	503	3	N	-0-					25
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	131	1	531	3	N	-0-					25
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	124	1	569	3	N	-0-					25
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	96	1	432	3	N	-0-					25
07	682	N	605	-0-	-77	-0-	112	1	493	3	N	-0-					25
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	118	1	521	3	N	-0-					25

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 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	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	434	1	2062	3	Y	39					47
							43	9									
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	278	1	1615	3	Y	39	44	1			42
							43	9									
05	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	350	1	1574	3	Y	35	53	1			24
							39	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	313	1	1189	3	Y	42	21	1	7	8	38
							46	9									
07	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	368	1	1314	3	Y	33	54	1			17
							36	9									
08	1953	N	1688	-0-	-265	-0-	351	1	1300	3	Y	34					51
							37	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1982	-0-	-64	-0-	320	1	1649	3	Y	12	38	1			26
							13	9									
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	310	1	1608	3	Y	19					45
							21	9									
05	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	385	1	1572	3	Y	24					69
							26	9									
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	384	1	1473	3	Y	4	44	1	4	8	25
							4	9									
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	418	1	1615	3	Y	15					40
							17	9									
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	421	1	1621	3	Y	6					46
							7	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	127	1	915	3	Y	23	3	8			28
							25	9									
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	158	1	1061	3	Y	23	21	1	3	8	27
							25	9									
05	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	172	1	855	3	Y	28	23	1	3	8	29
							31	9									
06	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	309	1	1261	3	Y	35	23	1			41
							39	9									
07	1209	X	1124	-0-	-85	-0-	206	1	918	3	Y	-0-					41
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	217	1	874	3	Y	6					47
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

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	6758	X	6472	-0-	-286	-0-	784	1	5642	3	Y	42	5	8			52
							46	9									
04	6540	X	6110	-0-	-430	-0-	787	1	5280	3	Y	39	39	1	5	8	47
							43	9									
05	6541	X	6417	-0-	-124	-0-	1064	1	5302	3	Y	46	39	1	5	8	49
							51	9									
06	6300	X	6074	-0-	-226	-0-	1182	1	4828	3	Y	58	39	1			68
							64	9									
07	6510	X	6388	-0-	-122	-0-	1172	1	5215	3	Y	1					69
							1	9									
08	6479	X	6447	-0-	-32	-0-	1283	1	5151	3	Y	12					81
							13	9									

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

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	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	22	1	1373	3	Y	51	113	1			33
							56	9									
04	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	219	1	1241	3	Y	60					93
							66	9									
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	270	1	1219	3	Y	174	117	1			150
							191	9									
06	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	338	1	1195	3	Y	57	120	1	8	8	79
							63	9									
07	1581	X	1442	-0-	-139	-0-	307	1	1102	3	Y	30	81	1			28
							33	9									
08	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	321	1	1184	3	Y	63					91
							69	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

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	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	151	1	1952	3	Y	58	32	1	8	8	41
							64	9									
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	155	1	1875	3	Y	41	30	1	8	8	44
							45	9									
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	219	1	1815	3	Y	43	32	1	9	8	46
							47	9									
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	270	1	1452	3	Y	25	28	1			43
							28	9									
07	2139	N	1320	-0-	-819	-0-	205	1	1098	3	Y	15	30	1			28
							17	9									
08	2077	N	885	-0-	-1192	-0-	106	1	766	3	Y	12					40
							13	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

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	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	43	1	991	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	88	1	782	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	115	1	940	3	Y	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	134	1	761	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	126	1	755	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	768	-0-	-286	-0-	153	1	615	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	201	1	780	3	Y	26	54	1			42
							29	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	272	1	671	3	Y	24					66
							26	9									
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	331	1	559	3	Y	21	53	1			34
							23	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	258	1	394	3	Y	20	2	8			52
							22	9									
*07	992	N	920	-0-	-72	-0-	410	1	510	3	Y	-0-	39	1	6	7	7
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	366	1	685	3	Y	42					49
							46	9									

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 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	3007	X	2971	-0-	-36	-0-	443	1	2505	3	Y	21	6	8			129
							23	9									
04	2910	X	2905	-0-	-5	-0-	563	1	2335	3	Y	6	6	8			129
							7	9									
05	3007	X	2853	-0-	-154	-0-	576	1	2271	3	Y	5	5	8			129
							6	9									
06	2880	X	2463	-0-	-417	-0-	502	1	1961	3	Y	-0-					129
07	3007	X	2533	-0-	-474	-0-	517	1	1899	3	Y	106	139	1			96
							117	9									
08	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	707	1	2228	3	Y	22					118
							24	9									

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10190 - 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	7564	X	7361	-0-	-203	-0-	739	1	6622	2	Y	-0-					173
04	7320	X	6797	-0-	-523	-0-	862	1	5935	2	Y	-0-					173
05	7564	X	7451	-0-	-113	-0-	1811	1	5614	2	Y	24					197
							26	9									
06	7080	X	5936	-0-	-1144	-0-	1387	1	4549	2	Y	-0-	176	1			21
*07	7347	X	5636	-0-	-1711	-0-	1958	1	3678	2	Y	-0-	4	7			17
08	7440	X	5975	-0-	-1465	-0-	1008	1	4967	2	Y	-0-					17

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 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	4836	X	4399	-0-	-437	-0-	533	1	3838	3	Y	25	3	8			31
							28	9									
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	566	1	3796	3	Y	23	23	1	3	8	28
							25	9									
05	4526	X	4508	-0-	-18	-0-	748	1	3730	3	Y	27	23	1	3	8	29
							30	9									
06	4320	X	4280	-0-	-40	-0-	834	1	3407	3	Y	35	23	1			41
							39	9									
07	4526	X	3705	-0-	-821	-0-	680	1	3025	3	Y	-0-					41
08	4526	X	4193	-0-	-333	-0-	834	1	3351	3	Y	7					48
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 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	2728	N	2705	-0-	-23	-0-	462	1	2195	3	Y	44					54
							48	9									
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	379	1	2203	3	Y	44	50	1			48
							48	9									
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	473	1	2130	3	Y	40	61	1			27
							44	9									
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	553	1	2098	3	Y	49	24	1	8	8	44
							54	9									
07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	595	1	2124	3	Y	37	62	1			19
							41	9									
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	585	1	2167	3	Y	40					59
							44	9									

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 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	961	N	856	-0-	-105	-0-	170	1	663	3	Y	21	43	1			34
							23	9									
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	259	1	637	3	Y	19					53
							21	9									
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	516	1	871	3	Y	16	42	1			27
							18	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	539	1	825	3	Y	15	1	8			41
							17	9									
*07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	660	1	822	3	Y	-0-	31	1	4	7	6
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	554	1	1037	3	Y	33					39
							36	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 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	3038	N	2920	-0-	-118	-0-	319	1	2599	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
04	2820	N	2589	-0-	-231	-0-	294	1	2293	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
05	2945	N	2758	-0-	-187	-0-	480	1	2276	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	788	1	2264	3	Y	-0-					37
07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	580	1	2189	3	Y	-0-					37
08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	591	1	2314	3	Y	-0-					37

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 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	3100	N	3372	-0-	272	275	894	1	2417	3	Y	55	5	8			167
							61	9									
04	3000	N	3349	-0-	349	624	1042	1	2303	3	Y	4	126	1	4	8	41
							4	9									
05	3100	N	3606	-0-	506	1130	1152	1	2452	3	Y	2	2	8			41
							2	9									
06	4658	X	3528	-0-	-1130	-0-	1479	1	1909	3	Y	127					168
							140	9									
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	1441	1	2165	3	Y	1					169
							1	9									
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	1428	1	2383	3	Y	61					230
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 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	3286	X	2849	-0-	-437	-0-	311	1	2536	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
04	3060	X	2841	-0-	-219	-0-	323	1	2516	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
05	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	487	1	2308	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
06	2880	X	2289	-0-	-591	-0-	591	1	1698	3	Y	-0-					37
07	2945	X	2627	-0-	-318	-0-	551	1	2076	3	Y	-0-					37
08	2945	X	2649	-0-	-296	-0-	539	1	2110	3	Y	-0-					37

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 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	2666	N	2486	-0-	-180	-0-	276	1	2196	3	Y	13					59
							14	9									
04	2490	N	2058	-0-	-432	-0-	298	1	1760	3	Y	-0-					59
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	424	1	2303	3	Y	-0-					59
06	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	488	1	1850	3	Y	11	4	8			66
							12	9									
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	516	1	1995	3	Y	8					74
							9	9									
08	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	547	1	2011	3	Y	-0-	15	7			59

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 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	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	1023	1	1097	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1000	1	1081	3	Y	2	1	8			19
							2	9									
05	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	671	1	1400	3	Y	2					21
							2	9									
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	715	1	1273	3	Y	-0-					21
07	2139	N	1861	-0-	-278	-0-	722	1	1139	3	Y	-0-					21
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	843	1	1280	3	Y	1					22
							1	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 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	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	350	1	1803	3	Y	25	77	1			51
							28	9									
04	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	338	1	1757	3	Y	38					89
							42	9									
05	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	422	1	1723	3	Y	49					138
							54	9									
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	428	1	1640	3	Y	9	89	1	8	8	50
							10	9									
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	448	1	1730	3	Y	29					79
							32	9									
08	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	448	1	1723	3	Y	13					92
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

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	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	32	1	1951	3	Y	26	56	1			17
							29	9									
04	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	286	1	1617	3	Y	33					50
							36	9									
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	371	1	1676	3	Y	87	62	1			75
							96	9									
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	420	1	1483	3	Y	28	60	1	4	8	39
							31	9									
07	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	423	1	1515	3	Y	15	40	1			14
							17	9									
08	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	413	1	1524	3	Y	31					45
							34	9									

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

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	253	-0-	-429	-0-	233	3	20	9	Y	18	32	1	3	8	51
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	382	1	1264	3	Y	19	31	1	3	8	36
							21	9									
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	449	1	1446	3	Y	9	2	8			43
							10	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	490	1	1177	3	Y	12	30	1			25
							13	9									
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	557	1	1458	3	Y	15					40
							17	9									
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	587	1	1486	3	Y	2					42
							2	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

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	3026	-0-	-136	-0-	366	1	2632	3	Y	25	3	8			31
							28	9									
04	3060	X	2412	-0-	-648	-0-	309	1	2078	3	Y	23	23	1	3	8	28
							25	9									
05	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	458	1	2281	3	Y	27	23	1	3	8	29
							30	9									
06	2970	X	2321	-0-	-649	-0-	449	1	1833	3	Y	35	23	1			41
							39	9									
07	3069	X	2531	-0-	-538	-0-	465	1	2066	3	Y	-0-					41
08	3038	X	2735	-0-	-303	-0-	544	1	2183	3	Y	7					48
							8	9									

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

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	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	232	1	904	3	Y	15	32	1			25
							17	9									
04	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	324	1	798	3	Y	14					39
							15	9									
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	443	1	750	3	Y	13	32	1			20
							14	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	429	1	656	3	Y	12	1	8			31
							13	9									
*07	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	456	1	569	3	Y	-0-	24	1	3	7	4
08	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	380	1	711	3	Y	25					29
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	62	1	350	3	Y	36	35	1			26
							40	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	91	1	465	3	Y	16	26	1			16
							18	9									
05	651	N	564	-0-	-87	-0-	111	1	436	3	Y	15	10	1			21
							17	9									
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	118	1	420	3	Y	16	19	1	2	8	16
							18	9									
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	117	1	401	3	Y	13	10	1			19
							14	9									
*08	558	N	516	-0-	-42	-0-	112	1	404	3	Y	-0-	5	1			14

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	183	1	2359	3	Y	45	25	1	7	8	32
							50	9									
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	190	1	2306	3	Y	33	24	1	6	8	35
							36	9									
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	268	1	2224	3	Y	35	26	1	7	8	37
							39	9									
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	353	1	1901	3	Y	20	23	1			34
							22	9									
07	2604	X	2269	-0-	-335	-0-	354	1	1902	3	Y	12	24	1			22
							13	9									
08	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	305	1	2203	3	Y	10					32
							11	9									

MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

03	1116	N	880	-0-	-236	-0-	179	1	701	3	N	-0-	188	1			18
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	189	1	763	3	N	-0-					18
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	157	1	726	3	N	-0-					18
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	146	1	654	3	N	-0-					18
07	992	N	606	-0-	-386	-0-	112	1	494	3	N	-0-					18
08	868	N	553	-0-	-315	-0-	102	1	451	3	N	-0-					18

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

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-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

03	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	1105	1	2984	3	N	1	1	8			85
							1	9									
04	4020	X	3004	-0-	-1016	-0-	936	1	2068	3	N	-0-					85
05	4154	X	3987	-0-	-167	-0-	1274	1	2713	3	N	-0-					85
06	3960	X	3035	-0-	-925	-0-	1325	1	1710	3	N	-0-					85
07	4092	X	3362	-0-	-730	-0-	1344	1	2018	3	N	-0-					85
08	4092	X	3245	-0-	-847	-0-	1216	1	2029	3	N	-0-					85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 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	10633	X	10178	-0-	-455	-0-	1500	1	8490	3	Y	171	185	1			115
							188	9									
04	10290	X	9696	-0-	-594	-0-	1567	1	8055	3	Y	67	112	1			70
							74	9									
05	10602	X	9983	-0-	-619	-0-	2006	1	7908	3	Y	63	42	1			91
							69	9									
06	10170	X	9557	-0-	-613	-0-	2088	1	7390	3	Y	72	83	1	10	8	70
							79	9									
07	10168	X	7884	-0-	-2284	-0-	1763	1	6063	3	Y	53	41	1			82
							58	9									
08	10168	X	9312	-0-	-856	-0-	2018	1	7294	3	Y	-0-	20	1			62

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 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	2883	X	2488	-0-	-395	-0-	345	1	2142	3	N	1	1	8			13
							1	9									
04	2730	X	2723	-0-	-7	-0-	484	1	2239	3	N	-0-					13
05	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	495	1	2185	3	N	-0-					13
06	2610	X	2300	-0-	-310	-0-	385	1	1915	3	N	-0-					13
07	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	446	1	2223	3	N	-0-					13
08	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	317	1	2131	3	N	-0-					13

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13943	-0-	-1991	-0-	2093	1	11850	3	Y	-0-	132	1			256
04	15120	X	13728	-0-	-1392	-0-	2209	1	11354	3	Y	150	200	1			206
							165	9									
05	15407	X	14047	-0-	-1360	-0-	2800	1	11039	3	Y	189	123	1			272
							208	9									
06	14490	X	13124	-0-	-1366	-0-	2840	1	10053	3	Y	210	247	1	26	8	209
							231	9									
07	14787	X	13756	-0-	-1031	-0-	3059	1	10520	3	Y	161	124	1			246
							177	9									
08	14198	X	13435	-0-	-763	-0-	2911	1	10523	3	Y	1	60	1			187
							1	9									

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11303	-0-	-477	-0-	1816	1	9358	3	N	117	25	1			236
							129	9									
04	11310	X	10807	-0-	-503	-0-	1735	1	9016	3	N	51	179	1			108
							56	9									
05	11563	X	11007	-0-	-556	-0-	2158	1	8812	3	N	34					142
							37	9									
06	11130	X	10663	-0-	-467	-0-	2176	1	8336	3	N	137	179	1			100
							151	9									
07	11377	X	10650	-0-	-727	-0-	2182	1	8422	3	N	42					142
							46	9									
08	11315	X	10701	-0-	-614	-0-	2186	1	8407	3	N	98					240
							108	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

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	12360	X	12360	-0-		-0-	-0-	1853	1	10506	3	N	1	1	8			200
								1	9									
04	11113	X	11113	-0-		-0-	-0-	1713	1	9383	3	N	15	15	8			200
								17	9									
05	11590	X	11590	-0-		-0-	-0-	2185	1	9374	3	N	28	24	8			204
								31	9									
06	10584	X	10584	-0-		-0-	-0-	2241	1	8342	3	N	1					205
								1	9									
07	10448	X	10448	-0-		-0-	-0-	2112	1	8306	3	N	27					232
								30	9									
08	10237	X	10237	-0-		-0-	-0-	2035	1	8180	3	N	20					252
								22	9									

BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

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	30411	X	27068	-0-		-3343	-0-	5448	1	21347	3	N	248	179	1			188
								273	9									
04	29070	X	25635	-0-		-3435	-0-	5029	1	20307	3	N	272	318	1			142
								299	9									
05	29326	X	26189	-0-		-3137	-0-	4628	1	21324	3	N	215	169	1			188
								237	9									
06	27360	X	23724	-0-		-3636	-0-	4292	1	19260	3	N	156	172	1			172
								172	9									
07	27156	X	23856	-0-		-3300	-0-	4389	1	19348	3	N	108	178	1			102
								119	9									
08	27063	X	24460	-0-		-2603	-0-	4494	1	19809	3	N	143	175	1			70
								157	9									

VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 16557

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	31310	X	28478	-0-		-2832	-0-	5720	1	22413	3	Y	314	347	1			170
								345	9									
04	29760	X	27514	-0-		-2246	-0-	5397	1	21794	3	Y	294	355	1			109
								323	9									
05	29977	X	27469	-0-		-2508	-0-	4831	1	22261	3	Y	343	349	1			103
								377	9									
06	28260	X	23935	-0-		-4325	-0-	4292	1	19259	3	Y	349	367	1	11	8	74
								384	9									
07	28737	X	23932	-0-		-4805	-0-	4365	1	19242	3	Y	295	333	1			36
								325	9									
08	28489	X	23369	-0-		-5120	-0-	4260	1	18775	3	Y	304	177	1			163
								334	9									

BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261

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	16461	X	13743	-0-		-2718	-0-	2743	1	10747	3	N	230	354	1			18
								253	9									
04	15780	X	14690	-0-		-1090	-0-	2852	1	11516	3	N	293	174	1			137
								322	9									
05	16709	X	15310	-0-		-1399	-0-	2673	1	12317	3	N	291	355	1			73
								320	9									
06	16170	X	13820	-0-		-2350	-0-	2466	1	11069	3	N	259	169	1	11	8	152
								285	9									
07	16709	X	12855	-0-		-3854	-0-	2332	1	10280	3	N	221	340	1			33
								243	9									
08	15314	X	12444	-0-		-2870	-0-	2265	1	9982	3	N	179	159	1			53
								197	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 288586 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9905 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36425	X	34042	-0-	-2383	-0-	6787	1	26595	3	Y	600	564	1			166
							660	9									
04	34560	X	32805	-0-	-1755	-0-	6430	1	25964	3	Y	374	338	1			202
							411	9									
05	35154	X	32420	-0-	-2734	-0-	5696	1	26245	3	Y	435	527	1			110
							479	9									
06	33360	X	29620	-0-	-3740	-0-	5323	1	23888	3	Y	372	354	1	44	8	84
							409	9									
07	34038	X	30251	-0-	-3787	-0-	5515	1	24312	3	Y	385	367	1			102
							424	9									
08	34038	X	29534	-0-	-4504	-0-	5386	1	23740	3	Y	371	353	1			120
							408	9									

THOR BLEWETT-BURK WELL #: 1H RRCID -> 291195 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10137 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50096	X	45310	-0-	-4786	-0-	9073	1	35551	3	N	624	718	1	5	7	109
							686	9									
04	47430	X	43008	-0-	-4422	-0-	8412	1	33969	3	N	570	523	1			156
							627	9									
05	47585	X	42829	-0-	-4756	-0-	7528	1	34688	3	N	557	538	1			175
							613	9									
06	44670	X	42512	-0-	-2158	-0-	7658	1	34366	3	N	444	532	1	11	8	76
							488	9									
07	45725	X	43348	-0-	-2377	-0-	7899	1	34823	3	N	569	552	1			93
							626	9									
08	45322	X	41689	-0-	-3633	-0-	7607	1	33528	3	N	504	531	1			66
							554	9									

VERA DAVIS-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 291327 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9985 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51584	X	44262	-0-	-7322	-0-	8897	1	34863	3	N	456	348	1	1	7	175
							502	9									
04	47430	X	42824	-0-	-4606	-0-	8401	1	33926	3	N	452	529	1			98
							497	9									
05	48794	X	43076	-0-	-5718	-0-	7577	1	34915	3	N	531	552	1			77
							584	9									
06	44490	X	40090	-0-	-4400	-0-	7211	1	32363	3	N	469	346	1	22	8	178
							516	9									
07	45756	X	40835	-0-	-4921	-0-	7456	1	32871	3	N	462	517	1			123
							508	9									
08	44268	X	40348	-0-	-3920	-0-	7368	1	32479	3	N	455	350	1			228
							501	9									

BECKHAM WELL #: 11H RRCID -> 291373 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9971 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27125	X	24599	-0-	-2526	-0-	4893	1	19170	3	N	487	533	1	2	7	103
							536	9									
04	25710	X	23711	-0-	-1999	-0-	4608	1	18608	3	N	450	343	1			210
							495	9									
05	25885	X	24366	-0-	-1519	-0-	4256	1	19614	3	N	451	534	1			127
							496	9									
06	24173	X	24173	-0-	-0-	-0-	4315	1	19366	3	N	447	523	1	11	8	40
							492	9									
07	24707	X	23928	-0-	-779	-0-	4338	1	19127	3	N	421	363	1			98
							463	9									
08	24614	X	23383	-0-	-1231	-0-	4240	1	18689	3	N	413	356	1			155
							454	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VERA DAVIS-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 291632 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9827 - 17083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56637	X	51062	-0-	-5575	-0-	10244	1	40137	3	N	619	554	1	2	7	107
							681	9									
04	53010	X	48292	-0-	-4718	-0-	9487	1	38312	3	N	448	363	1			192
							493	9									
05	54157	X	48858	-0-	-5299	-0-	8597	1	39616	3	N	586	711	1			67
							645	9									
06	50850	X	47689	-0-	-3161	-0-	8571	1	38465	3	N	594	532	1	22	8	107
							653	9									
07	52545	X	46701	-0-	-5844	-0-	8573	1	37795	3	N	303	357	1			53
							333	9									
08	51057	X	46057	-0-	-5000	-0-	8381	1	36940	3	N	669	524	1			198
							736	9									

BURK-WEST BAY WELL #: 1H RRCID -> 291745 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9849 - 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	7874	X	7510	-0-	-364	-0-	1519	1	5951	3	N	36	160	1			18
							40	9									
04	7620	X	7250	-0-	-370	-0-	1439	1	5811	3	N	-0-					18
05	7657	X	7333	-0-	-324	-0-	1308	1	6025	3	N	-0-					18
06	7290	X	6917	-0-	-373	-0-	1260	1	5657	3	N	-0-					18
07	7533	X	7143	-0-	-390	-0-	1321	1	5822	3	N	-0-					18
08	7502	X	7225	-0-	-277	-0-	1323	1	5834	3	N	62					80
							68	9									

CASTLEBERRY-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 292618 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9990 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63023	X	52234	-0-	-10789	-0-	8137	1	43469	3	N	571	709	1			42
							628	9									
04	58290	X	47797	-0-	-10493	-0-	7394	1	39774	3	N	572	357	1			257
							629	9									
05	58404	X	48609	-0-	-9795	-0-	7786	1	40168	3	N	595	718	1			134
							655	9									
06	53400	X	47398	-0-	-6002	-0-	8295	1	38564	3	N	490	527	1			97
							539	9									
07	53382	X	47169	-0-	-6213	-0-	7905	1	38754	3	N	464	521	1			40
							510	9									
08	52235	X	45372	-0-	-6863	-0-	7451	1	37413	3	N	462	357	1			145
							508	9									

VERA DAVIS-BURK WELL #: 1H RRCID -> 293707 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9875 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37231	X	32702	-0-	-4529	-0-	6577	1	25772	3	N	321	350	1			33
							353	9									
04	35310	X	31201	-0-	-4109	-0-	6101	1	24637	3	N	421	349	1			105
							463	9									
05	35154	X	29606	-0-	-5548	-0-	5231	1	24103	3	N	247	332	1			20
							272	9									
06	32280	X	31291	-0-	-989	-0-	5616	1	25202	3	N	430	344	1	44	8	62
							473	9									
07	33356	X	30848	-0-	-2508	-0-	5639	1	24860	3	N	317	354	1			25
							349	9									
08	32705	X	30480	-0-	-2225	-0-	5574	1	24568	3	N	307	178	1			154
							338	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
J BRADY-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293741 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 10009 PERF.10398 - 16902

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	24676	X	20845	-0-		-3831		-0-	2613	1	17713	3	N	472	524	1			38
									519	9									
04	22290	X	19705	-0-		-2585		-0-	2345	1	16804	3	N	505	333	1	30	8	180
									556	9									
05	23033	X	19168	-0-		-3865		-0-	2285	1	16407	3	N	433	534	1			79
									476	9									
06	21870	X	17539	-0-		-4331		-0-	2178	1	15089	3	N	247	147	1			179
									272	9									
07	21204	X	16977	-0-		-4227		-0-	2231	1	14285	3	N	419	496	1			102
									461	9									
08	20832	X	16992	-0-		-3840		-0-	2107	1	14431	3	N	413	351	1			164
									454	9									

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293841 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10345 - 17342

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	36084	X	29101	-0-		-6983		-0-	3566	1	24178	3	N	1234	1048	1			291
									1357	9									
04	30570	X	27332	-0-		-3238		-0-	3212	1	23014	3	N	1005	1042	1	30	8	224
									1106	9									
05	31589	X	26707	-0-		-4882		-0-	3167	1	22739	3	N	728	714	1			238
									801	9									
06	30570	X	25418	-0-		-5152		-0-	3103	1	21501	3	N	740	704	1			274
									814	9									
07	29109	X	25041	-0-		-4068		-0-	3304	1	21155	3	N	529	697	1			106
									582	9									
08	29109	X	24435	-0-		-4674		-0-	3026	1	20730	3	N	617	528	1			195
									679	9									

WEDGEWORTH ET AL-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294451 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10043 - 16007

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	62124	X	53036	-0-		-9088		-0-	7854	1	44917	3	N	241	169	1			120
									265	9									
04	65348	X	65348	-0-		-0-		-0-	11207	1	53770	3	N	337	367	1			90
									371	9									
05	68255	X	68255	-0-		-0-		-0-	10333	1	57501	3	N	383	348	1			125
									421	9									
06	64004	X	64004	-0-		-0-		-0-	9035	1	54587	3	N	347	352	1			120
									382	9									
07	67518	X	63279	-0-		-4239		-0-	8475	1	54505	3	N	272	177	1			215
									299	9									
08	68262	X	60937	-0-		-7325		-0-	7862	1	52731	3	N	313	353	1			175
									344	9									

JORDAN-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294526 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10321 - 14035

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	40920	X	32665	-0-		-8255		-0-	4833	1	27642	3	N	173	325	1			20
									190	9									
04	37770	X	30453	-0-		-7317		-0-	5220	1	25043	3	N	173	171	1			22
									190	9									
05	37448	X	29939	-0-		-7509		-0-	4534	1	25229	3	N	160					182
									176	9									
06	33240	X	27027	-0-		-6213		-0-	3817	1	23061	3	N	135	167	1			150
									149	9									
07	33263	X	27071	-0-		-6192		-0-	3626	1	23316	3	N	117	167	1			100
									129	9									
08	32674	X	26013	-0-		-6661		-0-	3357	1	22518	3	N	125	173	1			52
									138	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 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	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					67
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	209	1	1375	3	N	-0-					67
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	178	1	1650	3	N	-0-					67
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	270	1	1607	3	N	-0-					67
07	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	136	1	1079	3	N	-0-					67
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	404	1	1343	3	N	-0-					67

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					147
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 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	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 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	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8505 - 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	2	N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	21	1	332	2	N	-0-					-0-
05	558	N	398	-0-	-160	-0-	28	1	370	2	N	-0-					-0-
06	480	N	374	-0-	-106	-0-	29	1	345	2	N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	28	1	342	2	N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 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	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	125	1	2017	2	N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	86	1	1379	2	N	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	100	1	1319	2	N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	105	1	1234	2	N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	102	1	1234	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	87	1	1040	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 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	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	106	1	1704	2	N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	92	1	1480	2	N	-0-					-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	127	1	1673	2	N	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	163	1	1923	2	N	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	159	1	1924	2	N	-0-					-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	161	1	1923	2	N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8644 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	621	2	N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	557	2	N	-0-					-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	114	1	1835	2	N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	114	1	1837	2	N	-0-					-0-
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	104	1	1673	2	N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	147	1	1932	2	N	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	152	1	1789	2	N	-0-					-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	146	1	1759	2	N	-0-					-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	159	1	1900	2	N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8486 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2043	-0-	-251	-0-	128	1	1915	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2074	-0-	-326	-0-	130	1	1944	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	148	1	1787	2	N	-0-					-0-
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	205	1	2271	2	N	-0-					-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	186	1	2054	2	N	-0-					-0-
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	208	1	2298	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 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	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	181	1	2922	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2965	-0-	-125	-0-	174	1	2791	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2750	-0-	-443	-0-	194	1	2556	2	N	-0-					-0-
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	238	1	2802	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	229	1	2767	2	N	-0-					-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	248	1	2965	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

03	1023	N	751	-0-	-272	-0-	47	1	704	2	N	-0-					-0-
04	900	N	737	-0-	-163	-0-	46	1	691	2	N	-0-					-0-
05	837	N	694	-0-	-143	-0-	52	1	642	2	N	-0-					-0-
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	56	1	621	2	N	-0-					-0-
07	775	N	543	-0-	-232	-0-	44	1	499	2	N	-0-					-0-
08	682	N	348	-0-	-334	-0-	28	1	320	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8580 - 8728

03	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	99	1	1600	2	N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	98	1	1567	2	N	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	125	1	1648	2	N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	137	1	1613	2	N	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	137	1	1649	2	N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	144	1	1721	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
05	63	N	-0-	-0-	-63	-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-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					102
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					102
05	1457	N	570	-0-	-887	-0-	570	2			N	-0-					102
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1887	2	33	9	N	30	97	1			35
07	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	1160	2			N	-0-					35
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 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	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	1063	2			N	-0-					50
04	1230	N	996	-0-	-234	-0-	996	2			N	-0-					50
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					50
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1170	2	3	9	N	3					53
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					53
08	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					53

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					100
04	630	N	192	-0-	-438	-0-	192	2			N	-0-					100
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					100
06	630	N	366	-0-	-264	-0-	365	2	1	9	N	1	73	1			28
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					28
08	651	N	249	-0-	-402	-0-	249	2			N	-0-					28

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5836 - 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	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			N	-0-					48
04	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1413	3			N	-0-					48
05	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	3			N	-0-					48
06	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	1383	3			N	-0-					48
07	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	3			N	-0-					48
08	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	3			N	-0-					48

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 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	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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 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-

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 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	DLQ G-10		258	-0-	258	503	258	2			Y	-0-					12
04	DLQ G-10		254	-0-	254	757	254	2			Y	-0-					12
05	DLQ G-10		251	-0-	251	1008	251	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		247	-0-	247	1255	247	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1354	-0-	1354	2609	1324	2	30	9	Y	27					33
08	2858	N	249	-0-	-2609	-0-	27	1	220	2	Y	2					8
							2	9									

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		820	-0-	820	1599	817	2	3	9	Y	3					48
04	DLQ G-10		838	-0-	838	2437	835	2	3	9	Y	3					51
05	DLQ G-10		806	-0-	806	3243	803	2	3	9	Y	3					54
06	DLQ G-10		854	-0-	854	4097	845	2	9	9	Y	8					62
07	DLQ G-10		4523	-0-	4523	8620	942	1	3483	2	Y	89					107
							98	9									
08	3100	N	852	-0-	-2248	6372	147	1	698	2	Y	6					24
							7	9									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 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	1674	N	32	-0-	-1642	-0-	1	3	31	9	Y	28					266
04	1620	N	1356	-0-	-264	-0-	361	1	956	3	Y	35	180	1			121
							39	9									
05	1395	N	978	-0-	-417	-0-	260	1	718	3	Y	-0-					121
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	165	1	437	3	Y	-0-					121
07	1395	N	76	-0-	-1319	-0-	24	1	52	3	Y	-0-					121
08	992	N	474	-0-	-518	-0-	142	1	332	3	Y	-0-					121

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					79
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	113	1	224	3	N	-0-					79
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	67	1	168	3	N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					79
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					79

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 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
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	49	1	162	3	N	-0-					74
*10	279	N	88	-0-	-191	-0-	22	1	64	3	N	2					76
							2	9									
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					76
*12	217	N	165	-0-	-52	-0-	39	1	104	3	N	20					96
							22	9									
*01	93	N	87	-0-	-6	-0-	24	1	63	3	N	-0-					96
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	38	1	108	3	N	20					116
							22	9									
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					116
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	45	1	134	3	N	-0-					116
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	65	1	209	3	N	-0-					116
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	49	1	157	3	N	-0-					116
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	48	1	148	3	N	-0-					116
*08	279	N	196	-0-	-83	-0-	48	1	148	3	N	-0-					116

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

03	1488	N	1	-0-	-1487	-0-	1	3			N	-0-					14
04	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	342	1	1021	3	N	-0-					14
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	307	1	996	3	N	-0-					14
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	275	1	876	3	N	-0-					14
07	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	325	1	986	3	N	-0-					14
08	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	333	1	957	3	N	-0-					14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					116
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	406	1	811	3	N	-0-					116
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	75	1	193	3	N	-0-					116
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					116
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					116
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					116

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

03	62	N	57	-0-	-5	-0-	13	1	44	3	N	-0-					101
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	3	N	-0-					101
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	31	1	92	3	N	-0-					101
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	36	1	110	3	N	-0-					101
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	15	1	45	3	N	-0-					101
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	17	1	53	3	N	-0-					101

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					193
04	390	N	52	-0-	-338	-0-	17	1	35	3	N	-0-					193
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					193
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	12	1	38	3	N	-0-					75
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	3	N	-0-					75
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	27	1	80	3	N	-0-					75
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	28	1	86	3	N	-0-					75
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	15	1	44	3	N	-0-					75
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	20	1	58	3	N	-0-					75

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2025

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

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-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 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	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-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 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	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-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 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	8153	X	7808	-0-	-345	-0-	7790	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	7860	X	7279	-0-	-581	-0-	7262	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	8122	X	6970	-0-	-1152	-0-	6955	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	7560	X	6188	-0-	-1372	-0-	6177	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	7812	X	7659	-0-	-153	-0-	7645	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7769	3	14	9	Y	13	13	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13056	-0-	-863	-0-	12987	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
04	12690	X	12156	-0-	-534	-0-	12091	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
05	13113	X	11200	-0-	-1913	-0-	11138	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
06	12090	X	11871	-0-	-219	-0-	11809	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
07	13051	X	12648	-0-	-403	-0-	12636	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	12431	X	11430	-0-	-1001	-0-	11418	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	770	-0-	770	770	98	1	658	2	Y	13	8	1			5
						14	9									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	770					Y	-0-					5

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	778	-0-	778	778	73	1	491	2	Y	19	11	1			8
						193	5	21	9							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	778					Y	-0-					8

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30190 X	30190	-0-	-0-	-0-	1036	1	15946	2	Y	1	1	1			1
						13207	5	1	9							
04	28620 X	28620	-0-	-0-	-0-	991	1	15495	2	Y	2	2	1			1
						12132	5	2	9							
05	28995 X	28995	-0-	-0-	-0-	673	1	15113	2	Y	3	2	1			2
						13206	5	3	9							
06	26805 X	26805	-0-	-0-	-0-	1127	1	14220	2	Y	-0-					2
						11458	5									
07	28398 X	28398	-0-	-0-	-0-	1933	1	13022	2	Y	-0-					2
						13443	5									
*08	27317 X	27317	-0-	-0-	-0-	2967	1	12067	2	Y	-0-					2
						12283	5									

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 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	16795 X	16795	-0-	-0-	-0-	703	1	10822	2	Y	1	2	1			1
						5269	5	1	9							
04	14942 X	14942	-0-	-0-	-0-	627	1	9812	2	Y	1	1	0			1
						4502	5	1	9							
05	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	236	1	5310	2	Y	1	1	1			1
						11012	5	1	9							
06	10590 X	10484	-0-	-106	-0-	32	1	398	2	Y	-0-					1
						10054	5									
07	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	1002	1	6747	2	Y	1					2
						3731	5	1	9							
*08	19657 X	19657	-0-	-0-	-0-	2587	1	10519	2	Y	1	1	1			2
						6550	5	1	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19267 X	19267	-0-	-0-	-0-	434	1	11695	2	Y	7	7	1			20
						7130	5	8	9							
04	13320 X	12746	-0-	-574	-0-	224	1	9325	2	Y	8	6	1			22
						3188	5	9	9							
05	13764 X	8718	-0-	-5046	-0-	77	1	4719	2	Y	2	3	1			21
						3920	5	2	9							
06	13320 X	6732	-0-	-6588	-0-	340	1	3445	2	Y	11	10	1			22
						2935	5	12	9							
07	13764 X	13753	-0-	-11	-0-	1842	1	6863	2	Y	14	15	1			21
						5033	5	15	9							
08	15221 X	5457	-0-	-9764	-0-	164	1	552	2	Y	2	3	1			20
						4739	5	2	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	162	1	4370	2	Y	9	10	1			17
							15006	5	10	9							
04	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	93	1	3865	2	Y	13	10	1			20
							13098	5	14	9							
05	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	56	1	3419	2	Y	7	9	1			18
							11030	5	8	9							
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	37	1	377	2	Y	-0-					18
							4352	5									
07	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	77	1	286	2	Y	5	6	1			17
							6194	5	6	9							
08	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	670	1	2252	2	Y	2	2	1			17
							10038	5	2	9							

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26913	X	26913	-0-	-0-	-0-	767	1	11794	2	Y	10	11	1			1
							14341	5	11	9							
04	27463	X	27463	-0-	-0-	-0-	886	1	13855	2	Y	11	9	1			3
							12710	5	12	9							
05	27328	X	27328	-0-	-0-	-0-	464	1	10416	2	Y	7	6	1			4
							16440	5	8	9							
06	26350	X	26350	-0-	-0-	-0-	876	1	11056	2	Y	9	10	1			3
							14408	5	10	9							
07	27764	X	27764	-0-	-0-	-0-	1659	1	11178	2	Y	27	16	1			14
							14897	5	30	9							
08	26411	X	26411	-0-	-0-	-0-	2267	1	9218	2	Y	22	19	1			17
							14902	5	24	9							

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		14847	-0-	14847	14847	204	1	8498	2	Y	36	27	1			9
							6105	5	40	9							
05	T. A.		28843	-0-	28843	43690	202	1	12428	2	Y	40	37	1			12
							16169	5	44	9							
06	T. A.		25088	-0-	25088	68778	999	1	10137	2	Y	22	20	1			14
							13928	5	24	9							
07	T. A.		23634	-0-	23634	92412	2189	1	8156	2	Y	27	31	1			10
							13259	5	30	9							
*08	115488	X	23076	-0-	-92412	-0-	2300	1	7727	2	Y	20	24	1			6
							13027	5	22	9							

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		26358	-0-	26358	26358	377	1	15692	2	Y	-0-					-0-
							10289	5									
05	T. A.		22874	-0-	22874	49232	224	1	13757	2	Y	-0-					-0-
							8893	5									
06	T. A.		21307	-0-	21307	70539	1104	1	11199	2	Y	19	17	1			2
							8983	5	21	9							
07	T. A.		22212	-0-	22212	92751	2757	1	10274	2	Y	16	14	1			4
							9163	5	18	9							
08	113349	X	20598	-0-	-92751	-0-	2826	1	9496	2	Y	12	14	1			2
							8263	5	13	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

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	21267	X	21267	-0-		-0-	-0-	373	1	10047	2	Y	16	18	1			9
								10829	5	18	9							
04	19955	X	19955	-0-		-0-	-0-	200	1	8345	2	Y	21	16	1			14
								11387	5	23	9							
05	18972	X	18972	-0-		-0-	-0-	131	1	8054	2	Y	15	18	1			11
								10770	5	17	9							
06	18643	X	18643	-0-		-0-	-0-	724	1	7346	2	Y	18	16	1			13
								10553	5	20	9							
07	19159	X	19159	-0-		-0-	-0-	1819	1	6776	2	Y	19	22	1			10
								10543	5	21	9							
*08	18934	X	18934	-0-		-0-	-0-	1930	1	6485	2	Y	14	17	1			7
								10504	5	15	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682

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	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-

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

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	34844	X	33945	-0-		-899	-0-	1733	1	26664	2	Y	25	35	1			9
								5520	5	28	9							
04	33720	X	30609	-0-		-3111	-0-	1594	1	24926	2	Y	24	19	1			14
								4063	5	26	9							
05	30963	X	30963	-0-		-0-	-0-	1125	1	25282	2	Y	21	18	1			17
								4533	5	23	9							
06	32861	X	32861	-0-		-0-	-0-	2025	1	25562	2	Y	12	13	1			16
								5261	5	13	9							
07	38167	X	38167	-0-		-0-	-0-	3967	1	26723	2	Y	19	11	1			24
								7456	5	21	9							
08	38088	X	38088	-0-		-0-	-0-	6053	1	24614	2	Y	13	11	1			26
								7407	5	14	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082

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	26436	X	26436	-0-		-0-	-0-	788	1	12129	2	Y	16	20	1			4
								13501	5	18	9							
04	23531	X	23531	-0-		-0-	-0-	775	1	12125	2	Y	13	11	1			6
								10617	5	14	9							
05	22579	X	22579	-0-		-0-	-0-	493	1	11078	2	Y	12	10	1			8
								10995	5	13	9							
06	20138	X	20138	-0-		-0-	-0-	976	1	12318	2	Y	17	18	1			7
								6825	5	19	9							
07	21045	X	21045	-0-		-0-	-0-	1854	1	12492	2	Y	25	15	1			17
								6671	5	28	9							
*08	19118	X	19118	-0-		-0-	-0-	2885	1	11730	2	Y	21	18	1			20
								4480	5	23	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	164	1	7537	2	Y	51	49	1			15
							10093	5	56	9							
04	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	380	1	5981	2	Y	36	41	1			10
							13157	5	40	9							
05	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	600	1	6350	2	Y	43	45	1			8
							11383	5	47	9							
06	19549	X	19549	-0-	-0-	-0-	629	1	5609	2	Y	36	37	1			7
							13271	5	40	9							
07	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	2312	1	6622	2	Y	74	77	1			4
							9449	5	81	9							
08	20119	X	15228	-0-	-4891	-0-	594	1	7473	2	Y	58	47	1			15
							7097	5	64	9							

RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27218	X	22845	-0-	-4373	-0-	479	1	21986	2	Y	339	330	1			120
							7	5	373	9							
04	27622	X	27622	-0-	-0-	-0-	1598	1	25140	2	Y	331	375	1			76
							520	5	364	9							
05	25364	X	25364	-0-	-0-	-0-	2155	1	22818	2	Y	355	375	1			56
							391	9									
06	28385	X	28385	-0-	-0-	-0-	2813	1	25065	2	Y	324	333	1			47
							151	5	356	9							
07	30537	X	30537	-0-	-0-	-0-	7824	1	22408	2	Y	192	198	1			41
							94	5	211	9							
08	28551	X	23765	-0-	-4786	-0-	1736	1	21849	2	Y	156	128	1			69
							8	5	172	9							

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36890	X	34717	-0-	-2173	-0-	34655	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
04	35700	X	33247	-0-	-2453	-0-	33188	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
05	36890	X	33017	-0-	-3873	-0-	32956	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
06	33690	X	33143	-0-	-547	-0-	33085	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
07	34813	X	32928	-0-	-1885	-0-	32872	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
08	32085	X	31156	-0-	-929	-0-	31101	3	55	9	Y	50	50	1			-0-

WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22848	X	22848	-0-	-0-	-0-	809	1	21809	2	Y	207	230	1			223
							2	5	228	9							
04	24082	X	24082	-0-	-0-	-0-	375	1	15633	2	Y	232	160	1			295
							7819	5	255	9							
05	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	239	1	14678	2	Y	152	215	1			232
							9993	5	167	9							
06	18870	X	8409	-0-	-10461	-0-	84	1	850	2	Y	4	3	1			233
							7471	5	4	9							
07	35064	X	35064	-0-	-0-	-0-	4581	1	17065	2	Y	47	53	1			227
							13366	5	52	9							
08	37364	X	37364	-0-	-0-	-0-	5557	1	18670	2	Y	34	70	1			191
							13100	5	37	9							

WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER CV PSA WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22944	X	22944	-0-	-0-	-0-	454	1	12251	2	Y	3	4	1			23
							10236	5	3	9							
04	22153	X	22153	-0-	-0-	-0-	280	1	11646	2	Y	5	4	1			24
							10221	5	6	9							
05	22695	X	22695	-0-	-0-	-0-	204	1	12509	2	Y	4	5	1			23
							9978	5	4	9							
06	22053	X	22053	-0-	-0-	-0-	1107	1	11236	2	Y	64	57	1			30
							9640	5	70	9							
07	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	2773	1	10333	2	Y	58	65	1			23
							9034	5	64	9							
*08	22851	X	22851	-0-	-0-	-0-	3135	1	10531	2	Y	42	51	1			14
							9139	5	46	9							

WIENER CV 4 WELL #: 4H RRCID -> 288019 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10196 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21868	X	21868	-0-	-0-	-0-	777	1	20951	2	Y	127	135	1			219
							140	9									
04	21030	X	20626	-0-	-404	-0-	479	1	19940	2	Y	188	109	1			298
							207	9									
05	21731	X	18420	-0-	-3311	-0-	293	1	17994	2	Y	121	196	1			223
							133	9									
06	21030	X	19635	-0-	-1395	-0-	1727	1	17516	2	Y	171	124	1			270
							204	5	188	9							
07	21731	X	21121	-0-	-610	-0-	4375	1	16304	2	Y	99	154	1			215
							333	5	109	9							
*08	22733	X	22733	-0-	-0-	-0-	5195	1	17452	2	Y	78	94	1			199
							86	9									

WIENER CV 3 WELL #: 3H RRCID -> 288021 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10194 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16456	-0-	-3725	-0-	429	1	11576	2	Y	3	2	1			5
							4448	5	3	9							
04	19530	X	15170	-0-	-4360	-0-	258	1	10759	2	Y	2	2	1			5
							4151	5	2	9							
05	20181	X	14528	-0-	-5653	-0-	170	1	10445	2	Y	2	2	1			5
							3911	5	2	9							
06	19530	X	9398	-0-	-10132	-0-	615	1	6242	2	Y	1	1	1			5
							2540	5	1	9							
07	19570	X	19570	-0-	-0-	-0-	3017	1	11240	2	Y	1	1	1			5
							5312	5	1	9							
*08	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	3175	1	10667	2	Y	1	1	1			5
							5202	5	1	9							

WIENER-OWEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 288022 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10280 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8320	-0-	-18743	-0-	172	1	4642	2	Y	27	29	1			53
							3476	5	30	9							
04	29824	X	29824	-0-	-0-	-0-	368	1	15327	2	Y	116	88	1			81
							14001	5	128	9							
05	30261	X	30261	-0-	-0-	-0-	252	1	15501	2	Y	82	102	1			61
							14418	5	90	9							
06	8040	X	4175	-0-	-3865	-0-	137	1	1390	2	Y	11	10	1			62
							2636	5	12	9							
07	43331	X	43331	-0-	-0-	-0-	24481	1	1913	2	Y	68	76	1			54
							16862	5	75	9							
08	20459	X	20459	-0-	-0-	-0-	774	1	2602	2	Y	53	64	1			43
							17025	5	58	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER-OWEN PSA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288023 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10055 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26793	X	26793	-0-	-0-	-0-	955	1	25757	2	Y	74	78	1			191
							81	9									
04	25186	X	25186	-0-	-0-	-0-	588	1	24478	2	Y	109	83	1			217
							120	9									
05	25165	X	25165	-0-	-0-	-0-	402	1	24676	2	Y	79	97	1			199
							87	9									
06	26624	X	26624	-0-	-0-	-0-	1825	1	18512	2	Y	94	85	1			208
							6184	5	103	9							
07	21730	X	21730	-0-	-0-	-0-	837	1	20809	2	Y	76	85	1			199
							84	9									
08	26412	X	26251	-0-	-161	-0-	6007	1	20183	2	Y	55	66	1			188
							61	9									

WERNER-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 292911 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9725 - 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	28520	X	25938	-0-	-2582	-0-	1566	1	24090	2	Y	256	354	1			189
							282	9									
04	27600	X	24086	-0-	-3514	-0-	1431	1	22388	2	Y	243	195	1			237
							267	9									
05	28520	X	22728	-0-	-5792	-0-	959	1	21543	2	Y	205	172	1			270
							226	9									
06	26190	X	20916	-0-	-5274	-0-	1531	1	19324	2	Y	55	60	1			265
							61	9									
07	31520	X	31520	-0-	-0-	-0-	2706	1	18228	2	Y	90	53	1			302
							10487	5	99	9							
08	19375	X	14176	-0-	-5199	-0-	2733	1	11116	2	Y	297	256	1			343
							327	9									

SABINE ROYALTY ALO WELL #: 5H RRCID -> 293016 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10128 - 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	28737	X	26137	-0-	-2600	-0-	1585	1	24395	2	Y	143	197	1			63
							157	9									
04	27930	X	21158	-0-	-6772	-0-	1263	1	19763	2	Y	120	97	1			86
							132	9									
05	28861	X	22275	-0-	-6586	-0-	944	1	21206	2	Y	114	95	1			105
							125	9									
06	27930	X	10394	-0-	-17536	-0-	757	1	9557	2	Y	73	80	1			98
							80	9									
07	26970	X	16308	-0-	-10662	-0-	2096	1	14121	2	Y	83	49	1			132
							91	9									
08	39608	X	39608	-0-	-0-	-0-	5435	1	22102	2	Y	74	64	1			142
							11990	5	81	9							

SABINE ROYALTY ALO 4 WELL #: 4H RRCID -> 293075 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9751 - 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	25017	X	24723	-0-	-294	-0-	1478	1	22748	2	Y	452	623	1			408
							497	9									
04	24210	X	22497	-0-	-1713	-0-	1307	1	20438	2	Y	684	550	1			542
							752	9									
05	25017	X	24071	-0-	-946	-0-	995	1	22351	2	Y	659	552	1			649
							725	9									
06	24210	X	22598	-0-	-1612	-0-	1592	1	20094	2	Y	829	906	1			572
							912	9									
07	25017	X	23203	-0-	-1814	-0-	2866	1	19310	2	Y	934	552	1			954
							1027	9									
08	24738	X	24700	-0-	-38	-0-	4806	1	19543	2	Y	319	275	1			998
							351	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
PACE CV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294618 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9730 - 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-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PACE CV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294776 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9474 PERF.10087 - 16175

03	98549	X	84523	-0-	-14026	-0-	1791	1	82162	2	Y	518	503	1			270
							570	9									
04	95370	X	86545	-0-	-8825	-0-	5145	1	80925	2	Y	432	489	1			213
							475	9									
05	98549	X	83504	-0-	-15045	-0-	7160	1	75830	2	Y	467	494	1			186
							514	9									
06	83100	X	62191	-0-	-20909	-0-	6236	1	55561	2	Y	358	368	1			176
							394	9									
07	89435	X	19492	-0-	-69943	-0-	1391	1	3984	2	Y	78	80	1			174
							14031	5	86	9							
08	86521	X	55012	-0-	-31509	-0-	3357	1	42238	2	Y	445	366	1			253
							8927	5	490	9							

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

03	620	N	395	-0-	-225	-0-	386	2	9	9	N	8	147	1			32
04	570	N	298	-0-	-272	-0-	292	2	6	9	N	5					37
05	589	N	230	-0-	-359	-0-	228	2	2	9	N	2					39
06	390	N	64	-0-	-326	-0-	58	2	6	9	N	5					44
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					44
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					44

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

03	2170	N	1084	-0-	-1086	-0-	1078	2	6	9	N	5	40	1			87
04	2310	N	1831	-0-	-479	-0-	1817	2	14	9	N	13					100
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2135	2	10	9	N	9					109
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2328	2	14	9	N	13					122
07	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	1739	2	8	9	N	7					129
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					129

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

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	815	N	815	-0-		-0-	-0-	39	1	741	2	Y	32	30	1			4
								35	9									
04	980	N	980	-0-		-0-	-0-	46	1	899	2	Y	32	31	1			5
								35	9									
05	997	N	997	-0-		-0-	-0-	48	1	914	2	Y	32	32	1			5
								35	9									
06	780	N	635	-0-		-145	-0-	31	1	583	2	Y	19	21	1			3
								21	9									
07	1023	N	587	-0-		-436	-0-	29	1	537	2	Y	19	19	1			3
								21	9									
08	992	X	554	-0-		-438	-0-	29	1	503	2	Y	20	20	1			3
								22	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

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	310	N	307	-0-		-3	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-		-0-	-0-	15	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-		-0-	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-		-1	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-		-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-		-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

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	403	N	199	-0-		-204	-0-	9	1	180	2	Y	9	10	1			1
								10	9									
04	600	N	574	-0-		-26	-0-	27	1	521	2	Y	24	21	1			4
								26	9									
05	403	N	173	-0-		-230	-0-	9	1	156	2	Y	7	10	1			1
								8	9									
06	386	N	386	-0-		-0-	-0-	18	1	354	2	Y	13	12	1			2
								14	9									
07	589	N	321	-0-		-268	-0-	16	1	292	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
08	285	N	285	-0-		-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-	2	1			-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

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	646	N	646	-0-		-0-	-0-	32	1	614	2	Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-		-0-	-0-	29	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	629	-0-		-53	-0-	31	1	598	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	603	-0-		-27	-0-	31	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	572	-0-		-48	-0-	29	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-		-0-	-0-	29	1	530	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

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	3447	X	3447	-0-		-0-	-0-	231	1	3216	2	Y	-0-					-0-
04	3165	X	3165	-0-		-0-	-0-	219	1	2946	2	Y	-0-					-0-
05	1847	X	1847	-0-		-0-	-0-	140	1	1707	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3150	-0-		-0-	-0-	232	1	2918	2	Y	-0-					-0-
07	2277	X	2277	-0-		-0-	-0-	172	1	2105	2	Y	-0-					-0-
08	1997	X	1997	-0-		-0-	-0-	160	1	1837	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	614	2	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	553	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

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	DLQ G-10		61	-0-	61	167	3	1	56	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		167	-0-	167	334	8	1	155	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	DLQ G-10		84	-0-	84	418	4	1	79	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	569	N	151	-0-	-418	-0-	7	1	141	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	6	1	101	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	43	1	834	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	44	1	791	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	45	1	795	2	Y	19	19	1			3
							21	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

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	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-

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	46	1	908	2	Y	49	47	1			6
							54	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	883	2	Y	39	39	1			6
							43	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	Y	39	39	1			6
							43	9									
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	855	2	Y	29	31	1			4
							32	9									
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	49	1	903	2	Y	36	34	1			6
							40	9									
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	49	1	885	2	Y	38	38	1			6
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 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-					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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	52 77	1 9	1024	2	Y	70	68	1			8
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	53 66	1 9	1034	2	Y	60	59	1			9
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	55 64	1 9	1045	2	Y	58	59	1			8
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	57 53	1 9	1064	2	Y	48	50	1			6
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55 58	1 9	1004	2	Y	53	50	1			9
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	56 61	1 9	1011	2	Y	55	56	1			8

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	2	Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	43	1	835	2	Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	47	1	909	2	Y	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	80	1	1495	2	Y	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	47	1	865	2	Y	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1093	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	966	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	50	1	952	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	51	1	953	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	55	1	995	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	47	1	833	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 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	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	Y	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	2	Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	38	1	702	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 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	155	N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 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	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	71	1	1384	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	77	1	1483	2	Y	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	95	1	1804	2	Y	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	83	1	1545	2	Y	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	91	1	1671	2	Y	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	94	1	1680	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

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	1333	N	949	-0-		-384	-0-	44	1	860	2	Y	41	38	1			5
								45	9									
04	1143	N	1143	-0-		-0-	-0-	54	1	1044	2	Y	41	40	1			6
								45	9									
05	932	N	932	-0-		-0-	-0-	45	1	851	2	Y	33	34	1			5
								36	9									
06	930	N	631	-0-		-299	-0-	31	1	581	2	Y	17	20	1			2
								19	9									
07	1178	N	977	-0-		-201	-0-	49	1	893	2	Y	32	29	1			5
								35	9									
08	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	63	1	1135	2	Y	-0-	5	1			-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

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	465	N	463	-0-		-2	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-		-16	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-		-0-	-0-	23	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-		-10	-0-	22	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-		-0-	-0-	24	1	433	2	Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-		-0-	-0-	23	1	403	2	Y	199	169	1			30
								219	9									

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

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	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-	89	1	1740	2	Y	15	14	1			2
								17	9									
04	1768	N	1768	-0-		-0-	-0-	86	1	1670	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
05	1794	N	1794	-0-		-0-	-0-	89	1	1693	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
06	1727	N	1727	-0-		-0-	-0-	81	1	1511	2	Y	123	109	1			16
								135	9									
07	1713	N	1713	-0-		-0-	-0-	81	1	1476	2	Y	142	134	1			24
								156	9									
08	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	79	1	1416	2	Y	144	145	1	1	8	22
								158	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

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	1147	N	590	-0-		-557	-0-	28	1	543	2	Y	17	16	1			2
								19	9									
04	1050	N	1004	-0-		-46	-0-	48	1	930	2	Y	24	22	1			4
								26	9									
05	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-	58	1	1113	2	Y	27	27	1			4
								30	9									
06	1433	N	1433	-0-		-0-	-0-	71	1	1332	2	Y	27	27	1			4
								30	9									
07	1405	N	1405	-0-		-0-	-0-	71	1	1301	2	Y	30	29	1			5
								33	9									
08	1330	N	1330	-0-		-0-	-0-	68	1	1228	2	Y	31	31	1			5
								34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	68	1	1329	2	Y	112	108	1			13
							123	9									
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	2	Y	90	89	1			14
							99	9									
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	2	Y	92	93	1			13
							101	9									
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	65	1	1222	2	Y	68	72	1			9
							75	9									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	62	1	1138	2	Y	73	70	1			12
							80	9									
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	68	1	1212	2	Y	-0-	12	1			-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	2	Y	108	104	1			13
							119	9									
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	53	1	1019	2	Y	86	86	1			13
							95	9									
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	52	1	990	2	Y	81	82	1			12
							89	9									
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	53	1	979	2	Y	-0-	12	1			-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	52	1	952	2	Y	-0-					-0-
08	941	X	941	-0-	-0-	-0-	50	1	891	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	70	1	978	2	Y	59	100	1			18
							65	9									
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	69	1	934	2	Y	28					46
							31	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	80	1	968	2	Y	32	48	1			30
							35	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	73	1	924	2	Y	30	49	1			11
							33	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	77	1	945	2	Y	30					41
							33	9									
08	1023	N	986	-0-	-37	-0-	79	1	907	2	Y	-0-	41	1			-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	596	-0-	-365	-0-	27	1	521	2	Y	44	44	1			5
							48	9									
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	883	2	Y	63	58	1			10
							69	9									
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	68	68	1			10
							75	9									
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	46	1	856	2	Y	47	51	1			6
							52	9									
07	961	N	46	-0-	-915	-0-	2	1	41	2	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	189	-0-	-231	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	70	68	1			8
							77	9									
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	56	55	1			9
							62	9									
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	56	57	1			8
							62	9									
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	83	1	1556	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	82	1	1511	2	Y	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	79	1	1408	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 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	651	N	518	-0-	-133	-0-	24	1	476	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	26	1	499	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	27	1	507	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	492	2	Y	33	31	1			4
							36	9									
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	495	2	Y	40	37	1			7
							44	9									
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	25	1	454	2	Y	38	39	1			6
							42	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	111	1	1821	2	Y	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	111	1	1847	2	Y	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	115	1	1860	2	Y	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	105	1	1763	2	Y	-0-					-0-
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	130	1	1984	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	127	1	1791	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 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	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	98	1	1904	2	Y	34	33	1			4
							37	9									
04	2100	N	1939	-0-	-161	-0-	93	1	1816	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	100	1	1904	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
06	1980	N	1515	-0-	-465	-0-	76	1	1421	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
07	2015	N	1325	-0-	-690	-0-	68	1	1238	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
08	2046	N	1411	-0-	-635	-0-	74	1	1333	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	640	2	Y	34	33	1			4
							37	9									
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2	Y	30	29	1			5
							33	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	667	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	Y	29	27	1			5
							32	9									
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	Y	26	27	1			4
							29	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

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	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	96	1	2022	2	N	70	88	1	1	8	23
							77	9									
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	95	1	1965	2	N	56	49	1			30
							62	9									
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	98	1	1978	2	N	60	81	1	2	8	7
							66	9									
*06	2130	N	1976	-0-	-154	-0-	90	1	1776	2	N	100	40	1			67
							110	9									
*07	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	106	1	1935	2	Y	34	49	1			52
							37	9									
*08	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	104	1	1872	2	Y	34	81	1			5
							37	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	84	1	1380	2	Y	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	89	1	1470	2	Y	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	88	1	1426	2	Y	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	87	1	1463	2	Y	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	96	1	1455	2	Y	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	81	1	1134	2	Y	209	135	1			74
							230	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

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	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	43	1	1563	2	N	28					244
							31	9									
04	1500	N	901	-0-	-599	-0-	25	1	876	2	N	-0-					244
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	52	1	1792	2	N	38	181	1			101
							42	9									
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	46	1	1575	2	N	43					144
							47	9									
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	46	1	1540	2	N	-0-					144
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	44	1	1420	2	N	32					176
							35	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

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	X	2297	-0-	-152	-0-	113	1	2184	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	2297	-0-	-73	-0-	113	1	2184	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1705	-0-	-527	-0-	85	1	1620	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1443	-0-	-777	-0-	73	1	1370	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	1625	-0-	-762	-0-	84	1	1541	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	80	1	1436	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 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	3627	X	3069	-0-	-558	-0-	206	1	2863	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	2729	-0-	-781	-0-	189	1	2540	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2898	-0-	-481	-0-	221	1	2677	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2501	-0-	-769	-0-	184	1	2317	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3153	-0-	-226	-0-	238	1	2915	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	212	1	2435	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	81	1	1130	2	Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	76	1	1013	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	631	-0-	-330	-0-	48	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	716	-0-	-214	-0-	53	1	663	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	766	-0-	-195	-0-	58	1	708	2	Y	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	62	1	717	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 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	744	N	603	-0-	-141	-0-	30	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	407	-0-	-163	-0-	20	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	353	-0-	-329	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	607	2	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	29	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	584	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	2	Y	60	57	1			7
							66	9									
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	Y	47	47	1			7
							52	9									
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	52	1	989	2	Y	47	47	1			7
							52	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	60	1	1121	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	60	1	1091	2	Y	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	56	1	1012	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 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	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	96	1	1864	2	Y	59	57	1			7
							65	9									
04	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	91	1	1765	2	Y	47	47	1			7
							52	9									
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	94	1	1793	2	Y	46	46	1			7
							51	9									
06	1950	N	1821	-0-	-129	-0-	93	1	1728	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	93	1	1714	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	96	1	1714	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 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	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	76	1	1491	2	Y	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	Y	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1270	-0-	-260	-0-	65	1	1205	2	Y	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	66	1	1209	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	57	1	1024	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 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	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	85	1	1660	2	Y	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	86	1	1666	2	Y	-0-					-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	89	1	1679	2	Y	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	85	1	1597	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	91	1	1657	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	94	1	1673	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 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	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	190	1	2510	2	Y	72					160
							79	9									
04	2610	N	2588	-0-	-22	-0-	182	1	2349	2	Y	52	128	1			84
							57	9									
05	2728	N	2672	-0-	-56	-0-	196	1	2424	2	Y	47					131
							52	9									
06	2670	N	2646	-0-	-24	-0-	191	1	2400	2	Y	50					181
							55	9									
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	198	1	2524	2	Y	50					231
							55	9									
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	199	1	2507	2	Y	34	171	1			94
							37	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	217	1	4214	2	Y	85	84	1			10
							94	9									
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	158	1	3056	2	Y	52	54	1			8
							57	9									
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	174	1	3321	2	Y	54	54	1			8
							59	9									
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	165	1	3086	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	181	1	3300	2	Y	-0-					-0-
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	232	1	4154	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 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	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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	52	1	1023	2	Y	46	44	1			6
							51	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	44	1	845	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	55	1	1044	2	Y	37	37	1			5
							41	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	811	2	Y	24	26	1			3
							26	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	67	1	1224	2	Y	42	38	1			7
							46	9									
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1	1257	2	Y	47	46	1	1	8	7
							52	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	674	-0-	-136	-0-	33	1	641	2	Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	44	1	838	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	681	-0-	-399	-0-	35	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	40	1	728	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	699	-0-	-76	-0-	36	1	633	2	Y	27	23	1			4
							30	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 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	1612	N	965	-0-	-647	-0-	44	1	866	2	Y	50	52	1			6
							55	9									
04	1560	N	816	-0-	-744	-0-	38	1	737	2	Y	37	37	1			6
							41	9									
05	1581	N	1143	-0-	-438	-0-	54	1	1036	2	Y	48	47	1			7
							53	9									
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	89	1	1654	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	104	1	1900	2	Y	-0-					-0-
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	113	1	2019	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	566	-0-	-240	-0-	27	1	524	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	40	1	786	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
05	1147	N	764	-0-	-383	-0-	38	1	711	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	57	1	1063	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	882	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	775	N	390	-0-	-385	-0-	20	1	369	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 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-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

03	2387	N	2254	-0-	-133	-0-	130	1	2124	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2133	-0-	-177	-0-	121	1	2012	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2073	-0-	-314	-0-	121	1	1952	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1853	-0-	-337	-0-	104	1	1749	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1919	-0-	-282	-0-	118	1	1801	2	Y	-0-					-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	134	1	1880	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2025

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	1241	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	69	1	1345	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	65	1	1237	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	58	1	1092	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1457	N	1084	-0-	-373	-0-	56	1	1022	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	74	1	1318	2	Y	-0-	1	1			-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	129	1	2515	2	Y	53	51	1			6
							58	9									
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	122	1	2367	2	Y	43	42	1			7
							47	9									
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	127	1	2407	2	Y	41	42	1			6
							45	9									
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	125	1	2330	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	122	1	2227	2	Y	-0-					-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	124	1	2226	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 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	2170	X	1835	-0-	-335	-0-	82	1	1727	2	N	24	31	1	1	8	8
							26	9									
04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	97	1	2017	2	N	22	18	1			12
							24	9									
05	2170	X	1983	-0-	-187	-0-	93	1	1866	2	N	22	31	1	1	8	2
							24	9									
*06	1980	X	1753	-0-	-227	-0-	83	1	1630	2	N	36	14	1			24
							40	9									
*07	2201	X	1830	-0-	-371	-0-	94	1	1723	2	Y	12	17	1			19
							13	9									
*08	1891	N	1322	-0-	-569	-0-	70	1	1252	2	Y	-0-	19	1			-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	77	1	1492	2	Y	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	82	1	1582	2	Y	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	78	1	1497	2	Y	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	84	1	1570	2	Y	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	82	1	1505	2	Y	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	85	1	1524	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 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	713	N	687	-0-	-26	-0-	31	1	656	2	N	-0-					-0-
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	27	1	573	2	N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	N	-0-					-0-
*06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	N	186	62	1			124
							205	9									
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	59	87	1			96
							65	9									
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	587	2	Y	61	148	1			9
							67	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 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	4154	X	2753	-0-	-1401	-0-	151	1	2478	2	Y	113	136	1			33
							124	9									
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	221	1	3672	2	Y	127	71	1			89
							140	9									
05	4154	X	4070	-0-	-84	-0-	228	1	3710	2	Y	120	165	1			44
							132	9									
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	219	1	3696	2	Y	150	79	1			115
							165	9									
07	4154	X	4035	-0-	-119	-0-	238	1	3624	2	Y	157	240	1			32
							173	9									
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	248	1	3470	2	Y	-0-	32	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 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	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	167	1	3250	2	Y	-0-					-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	144	1	2797	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2548	-0-	-149	-0-	127	1	2421	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2832	-0-	-48	-0-	141	1	2633	2	Y	53	46	1			7
							58	9									
07	2976	X	2266	-0-	-710	-0-	115	1	2097	2	Y	49	48	1			8
							54	9									
08	2976	X	2108	-0-	-868	-0-	108	1	1946	2	Y	49	50	1			7
							54	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 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	682	N	220	-0-	-462	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	281	-0-	-379	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 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	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 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	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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	767	-0-	-43	-0-	38	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	40	1	742	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	38	1	705	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	40	1	728	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	40	1	725	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	267	2	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	585	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	77	1	1605	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	55	1	1134	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	54	1	1079	2	N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	62	1	1220	2	N	-0-					-0-
*07	1240	N	723	-0-	-517	-0-	37	1	686	2	Y	-0-					-0-
*08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 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	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	128 66	1 9	2493	2	Y	60	59	1			7
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	137 59	1 9	2658	2	Y	54	53	1			8
05	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	138 56	1 9	2622	2	Y	51	52	1			7
06	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	133 43	1 9	2489	2	Y	39	41	1			5
07	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	139 52	1 9	2538	2	Y	47	44	1			8
08	2883	X	2744	-0-	-139	-0-	142 55	1 9	2547	2	Y	50	50	1			8

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 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	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	55 25	1 9	1068	2	Y	23	21	1			3
04	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	51 20	1 9	972	2	Y	18	18	1			3
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	56 21	1 9	1070	2	Y	19	19	1			3
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	51 89	1 9	949	2	Y	81	73	1			11
07	1085	N	517	-0-	-568	-0-	24 48	1 9	445	2	Y	44	48	1			7
08	1147	N	603	-0-	-544	-0-	29 61	1 9	513	2	Y	55	53	1	1	8	8

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 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	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	93	1	1290	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	95	1	1278	2	Y	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	111	1	1349	2	Y	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	110	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	101	1	1246	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	101	1	1150	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	817	2	Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	47	1	892	2	Y	-0-					-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	101	1	1848	2	Y	-0-					-0-
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	96	1	1723	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 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-					-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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 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	1736	N	450	-0-	-1286	-0-	20	1	430	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	474	-0-	-1026	-0-	22	1	452	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	708	-0-	-1028	-0-	34	1	674	2	N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	765	2	N	-0-					-0-
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	42	1	777	2	Y	-0-					-0-
*08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	45	1	822	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	81	1	1568	2	Y	39	38	1			5
							43	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	80	1	1543	2	Y	32	32	1			5
							35	9									
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	83	1	1591	2	Y	32	32	1			5
							35	9									
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	87	1	1615	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	89	1	1628	2	Y	31	29	1			5
							34	9									
08	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	87	1	1560	2	Y	-0-	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 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	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	109	1	2126	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	113	1	2207	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	109	1	2064	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
06	2190	N	2004	-0-	-186	-0-	102	1	1902	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	2418	N	1447	-0-	-971	-0-	75	1	1372	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	104	1	1869	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 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	496	N	269	-0-	-227	-0-	12	1	243	2	N	13	18	1			4
							14	9									
04	690	N	354	-0-	-336	-0-	15	1	324	2	N	14	10	1			8
							15	9									
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	14	1	262	2	N	12	19	1			1
							13	9									
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	12	1	223	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	372	N	226	-0-	-146	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
*08	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	69	1	1341	2	Y	18	16	1	1	8	2
							20	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	62	1	1212	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	65	1	1227	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
06	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	62	1	1159	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	63	1	1153	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	65	1	1161	2	Y	13	12	1	1	8	2
							14	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	20	42	1			6
							22	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	Y	41	18	1			29
							45	9									
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	20	1	327	2	Y	44	57	1			16
							48	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	50	28	1			38
							55	9									
07	372	N	145	-0-	-227	-0-	7	1	116	2	Y	20	54	1			4
							22	9									
08	403	N	158	-0-	-245	-0-	11	1	147	2	Y	-0-	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	65	1	1276	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	65	1	1255	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	63	1	1197	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	56	1	1052	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	966	-0-	-398	-0-	50	1	916	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	65	1	1152	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 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	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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 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	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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 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	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	206	1	2874	2	Y	-0-					-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	203	1	2719	2	Y	-0-					-0-
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	236	1	2863	2	Y	-0-					-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	218	1	2744	2	Y	-0-					-0-
07	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	233	1	2857	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3177	-0-	77	77	247	1	2828	2	Y	93	16	1			77
							102	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	51 45	1 9	1063	2	N	41	28	1	1	8	13
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	92 67	1 9	1916	2	N	61	41	1	1	8	32
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	64 46	1 9	1266	2	N	42	67	1	2	8	5
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	72	1	1409	2	N	-0-	5	1			-0-
*07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	77	1	1400	2	Y	-0-					-0-
*08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	79	1	1431	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

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

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 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	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	115	1	2242	2	Y	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	115	1	2228	2	Y	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	118	1	2235	2	Y	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	113 4	1 9	2102	2	Y	4	3	1			1
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	120 4	1 9	2192	2	Y	4	4	1			1
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	119 6	1 9	2138	2	Y	5	5	1			1

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	60 20	1 9	1168	2	Y	18	18	1			2
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40 12	1 9	759	2	Y	11	11	1			2
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	60 15	1 9	1143	2	Y	14	14	1			2
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	58 1	1 9	1086	2	Y	1	3	1			-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	1079	2	Y	1	1	1			-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	58 1	1 9	1031	2	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 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	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	89	1	1744	2	Y	43	42	1			5
							47	9									
04	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	82	1	1604	2	Y	33	33	1			5
							36	9									
05	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	78	1	1487	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
06	1830	N	1535	-0-	-295	-0-	78	1	1457	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	81	1	1484	2	Y	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	92	1	1641	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 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	1116	X	-0-	-0-	-1116	-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	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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 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	3131	X	2850	-0-	-281	-0-	164	1	2686	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2580	-0-	-450	-0-	146	1	2434	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2584	-0-	-547	-0-	149	1	2435	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2292	-0-	-558	-0-	129	1	2163	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	1239	-0-	-1613	-0-	77	1	1162	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 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	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	100	1	1927	2	Y	23	20	1	1	8	3
							25	9									
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	91	1	1760	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	91	1	1735	2	Y	15	15	1	1	8	2
							17	9									
06	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	89	1	1655	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	82	1	1496	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	92	1	1639	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	37	1	715	2	Y	65	62	1			8
							72	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	Y	58	57	1			9
							64	9									
05	651	N	609	-0-	-42	-0-	29	1	537	2	Y	39	42	1			6
							43	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	40	1	737	2	Y	53	52	1			7
							58	9									
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	48	1	872	2	Y	74	69	1			12
							81	9									
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	47	1	842	2	Y	75	76	1			11
							83	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

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	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	133	1	2580	2	Y	14	12	1	1	8	2
							15	9									
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	118	1	2286	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	113	1	2158	2	Y	9	9	1	1	8	1
							10	9									
06	2640	X	2185	-0-	-455	-0-	111	1	2066	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	2728	X	2198	-0-	-530	-0-	113	1	2076	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	2294	N	1601	-0-	-693	-0-	84	1	1509	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

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	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	160	1	2633	2	Y	37	42	1			11
							41	9									
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	144	1	2403	2	Y	25	18	1			18
							28	9									
05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	149	1	2426	2	Y	24	33	1			9
							26	9									
06	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	123	1	2070	2	Y	26	15	1			20
							29	9									
07	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	147	1	2231	2	Y	29	43	1			6
							32	9									
08	2232	X	161	-0-	-2071	-0-	11	1	150	2	Y	-0-	6	1			-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

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	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	131	1	2557	2	Y	15	14	1	1	8	2
							17	9									
04	3420	X	3149	-0-	-271	-0-	153	1	2982	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	3534	X	3003	-0-	-531	-0-	149	1	2840	2	Y	13	12	1	1	8	2
							14	9									
06	3420	X	2878	-0-	-542	-0-	147	1	2731	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	3255	X	2754	-0-	-501	-0-	143	1	2611	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	151	1	2695	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

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	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	70	1	1473	2	N	49	61	1	1	8	16
							54	9									
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	72	1	1500	2	N	41	35	1			22
							45	9									
05	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	62	1	1238	2	N	36	53	1	1	8	4
							40	9									
*06	1560	N	1209	-0-	-351	-0-	55	1	1090	2	N	58	24	1			38
							64	9									
*07	1674	N	1347	-0-	-327	-0-	69	1	1255	2	Y	21	29	1			30
							23	9									
*08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	79	1	1411	2	Y	25	51	1			4
							28	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

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	2418	N	2109	-0-	-309	-0-	96	1	2013	2	N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	102	1	2128	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2068	-0-	-257	-0-	98	1	1970	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1850	-0-	-190	-0-	90	1	1760	2	N	-0-					-0-
*07	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	119	1	2171	2	Y	-0-					-0-
*08	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	110	1	1965	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 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	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	189	1	2642	2	Y	-0-					-0-
04	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	200	1	2686	2	Y	-0-					-0-
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	216	1	2607	2	Y	-0-					-0-
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	199	1	2504	2	Y	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	189	1	2323	2	Y	-0-					-0-
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	192	1	2203	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 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	1953	X	1034	-0-	-919	-0-	50	1	984	2	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1394	-0-	-496	-0-	69	1	1325	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1062	-0-	-891	-0-	53	1	1009	2	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	47	1	889	2	Y	50	43	1			7
							55	9									
07	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	57	1	1039	2	Y	68	63	1			12
							75	9									
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	79	1	1417	2	Y	98	95	1			15
							108	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 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	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	109	1	2107	2	Y	39	37	1			5
							43	9									
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	122	1	2355	2	Y	36	35	1			6
							40	9									
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	120	1	2291	2	Y	34	34	1	1	8	5
							37	9									
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	117	1	2184	2	Y	121	110	1			16
							133	9									
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	130	1	2378	2	Y	154	144	1			26
							169	9									
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	126	1	2247	2	Y	153	156	1			23
							168	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 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	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	148	1	3120	2	N	52	60	1	1	8	17
							57	9									
04	3210	X	2757	-0-	-453	-0-	125	1	2593	2	N	35	33	1			19
							39	9									
05	3224	X	2766	-0-	-458	-0-	129	1	2596	2	N	37	51	1	1	8	4
							41	9									
06	3210	X	1900	-0-	-1310	-0-	92	1	1808	2	N	-0-	4	1			-0-
*07	3317	X	1873	-0-	-1444	-0-	97	1	1776	2	Y	-0-					-0-
*08	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	108	1	1942	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

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-	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

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	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	1298	2	Y	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	58	1	1129	2	Y	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	2	Y	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	71	1	1323	2	Y	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	71	1	1306	2	Y	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	70	1	1261	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

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	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	159	1	3074	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	159	1	3075	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	151	1	2866	2	Y	7	6	1	1	8	1
							8	9									
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	159	1	2968	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2976	X	2963	-0-	-13	-0-	154	1	2809	2	Y	-0-					-0-
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	186	1	3334	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

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	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

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	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	127	1	2471	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1915	-0-	-395	-0-	94	1	1821	2	Y	-0-					-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	129	1	2456	2	Y	-0-					-0-
06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	136	1	2556	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1565	-0-	-419	-0-	81	1	1484	2	Y	-0-					-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	118	1	2115	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	17	15	1			2
							19	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	Y	23	21	1			4
							25	9									
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	Y	22	23	1			3
							24	9									

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 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	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	148	1	2869	2	Y	62	59	1	1	8	7
							68	9									
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	142	1	2748	2	Y	51	49	1	1	8	8
							56	9									
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	145	1	2753	2	Y	47	48	1			7
							52	9									
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	142	1	2649	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	2821	X	2805	-0-	-16	-0-	145	1	2660	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	139	1	2487	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 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	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	61	1	1181	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	40	1	791	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	899	N	323	-0-	-576	-0-	16	1	303	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	54	1	956	2	Y	13	11	1			2
							14	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 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	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	233	1	4521	2	Y	-0-					-0-
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	225	1	4359	2	Y	-0-					-0-
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	236	1	4479	2	Y	-0-					-0-
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	254	1	4742	2	Y	-0-					-0-
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	241	1	4403	2	Y	-0-					-0-
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	243	1	4347	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 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	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	98	1	1913	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	95	1	1831	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	96	1	1835	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	94	1	1748	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	2015	N	1816	-0-	-199	-0-	93	1	1712	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
08	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	94	1	1689	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	92	1	1796	2	Y	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	102	1	1986	2	Y	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	98	1	1851	2	Y	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	94	1	1757	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	88	1	1600	2	Y	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	92	1	1653	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	2	N	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	73	1	1504	2	N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	65	1	1308	2	N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	57	1	1107	2	N	-0-					-0-
*07	868	N	715	-0-	-153	-0-	37	1	678	2	Y	-0-					-0-
*08	868	N	675	-0-	-193	-0-	36	1	639	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 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	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	59	1	1135	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	64	1	1227	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	53	1	998	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	77	1	1438	2	Y	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	79	1	1455	2	Y	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	94	1	1676	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 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	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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 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	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	111	1	2150	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	93	1	1814	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	98	1	1852	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	71	1	1328	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	108	1	1963	2	Y	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	85	1	1516	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	76	1	1464	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	84	1	1613	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	85	1	1623	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	83	1	1542	2	Y	75	66	1			10
							83	9									
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	86	1	1582	2	Y	90	85	1			15
							99	9									
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	83	1	1500	2	Y	90	91	1			14
							99	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

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	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	202	1	2812	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2244	-0-	-786	-0-	155	1	2089	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2718	-0-	-413	-0-	207	1	2511	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	236	1	2974	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	235	1	2879	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2604	-0-	-403	-0-	208	1	2396	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	706	2	N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	N	-0-					-0-
*07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	38	1	697	2	Y	-0-					-0-
*08	527	X	469	-0-	-58	-0-	25	1	444	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

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	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	204	1	3964	2	Y	91	88	1			11
							100	9									
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	196	1	3796	2	Y	73	73	1			11
							80	9									
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	203	1	3882	2	Y	71	72	1			10
							78	9									
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	198	1	3711	2	Y	54	57	1			7
							59	9									
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	203	1	3713	2	Y	63	59	1			11
							69	9									
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	198	1	3539	2	Y	62	64	1			9
							68	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

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	2945	X	2622	-0-	-323	-0-	127	1	2462	2	Y	30	30	1			4
							33	9									
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	142	1	2758	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	167	1	3177	2	Y	31	31	1			4
							34	9									
06	2850	X	2807	-0-	-43	-0-	142	1	2642	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	157	1	2872	2	Y	27	25	1			5
							30	9									
08	2945	X	2839	-0-	-106	-0-	147	1	2636	2	Y	51	48	1			8
							56	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	1680	N	1291	-0-	-389	-0-	63	1	1218	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	64	1	1220	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	58	1	1079	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	1302	N	970	-0-	-332	-0-	51	1	912	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	74	1	1447	2	Y	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	59	1	1146	2	Y	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	65	1	1247	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	64	1	1196	2	Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	67	1	1222	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	63	1	1115	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 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	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	113	1	2184	2	Y	15	13	1	1	8	2
							17	9									
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	104	1	2014	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	89	1	1697	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	2070	N	888	-0-	-1182	-0-	45	1	841	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2139	N	1740	-0-	-399	-0-	90	1	1644	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	103	1	1853	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 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	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	111	1	2166	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1897	-0-	-233	-0-	93	1	1804	2	Y	-0-					-0-
05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	120	1	2272	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	113	1	2108	2	Y	108	94	1			14
							119	9									
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	110	1	2001	2	Y	120	114	1			20
							132	9									
08	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	103	1	1855	2	Y	118	119	1	1	8	18
							130	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 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	1178	N	615	-0-	-563	-0-	35	1	561	2	Y	17	21	1			5
							19	9									
04	1140	N	480	-0-	-660	-0-	27	1	441	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
05	682	N	489	-0-	-193	-0-	28	1	450	2	Y	10	14	1			4
							11	9									
06	600	N	446	-0-	-154	-0-	24	1	409	2	Y	12	7	1			9
							13	9									
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	27	1	417	2	Y	13	19	1			3
							14	9									
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	106	1	1494	2	Y	-0-	3	1			-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 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	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	107	1	2087	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3118	-0-	118	118	153	1	2965	2	Y	-0-					-0-
05	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	94	1	1798	2	Y	-0-					-0-
06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	142	1	2645	2	Y	-0-					-0-
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	137	1	2509	2	Y	-0-					-0-
08	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	99	1	1781	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 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	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	152	1	2486	2	Y	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	129	1	2138	2	Y	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	131	1	2124	2	Y	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	125	1	2106	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	136	1	2065	2	Y	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	139	1	1946	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 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	3100	N	3205	-0-	105	105	157	1	3047	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3000	N	2965	-0-	-35	70	146	1	2818	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2638	N	2568	-0-	-70	-0-	128	1	2439	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	111	1	2070	2	Y	-0-					-0-
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	141	1	2574	2	Y	-0-					-0-
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	140	1	2516	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 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	3441	X	3432	-0-	-9	-0-	152	1	3208	2	N	65	82	1			22
							72	9									
04	3330	X	3036	-0-	-294	-0-	138	1	2845	2	N	48	44	1			26
							53	9									
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	164	1	3285	2	N	57	77	1			6
							63	9									
*06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	165	1	3231	2	N	107	43	1			70
							118	9									
*07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	189	1	3457	2	Y	36	52	1			54
							40	9									
*08	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	170	1	3048	2	Y	33	82	1			5
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	66	1	1278	2	Y	41	39	1			5
							45	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	2	Y	32	32	1			5
							35	9									
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	63	1	1195	2	Y	30	31	1			4
							33	9									
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	64	1	1197	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	69	1	1256	2	Y	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	68	1	1221	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

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	1395	X	720	-0-	-675	-0-	35	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	750	X	688	-0-	-62	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	578	-0-	-197	-0-	29	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	612	-0-	-138	-0-	31	1	581	2	Y	-0-					-0-
07	713	X	518	-0-	-195	-0-	27	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	413	-0-	-176	-0-	22	1	391	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

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	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	135	1	2607	2	Y	49	47	1			6
							54	9									
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	131	1	2527	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	125	1	2379	2	Y	36	37	1			5
							40	9									
06	2700	N	2050	-0-	-650	-0-	103	1	1921	2	Y	24	26	1			3
							26	9									
07	2790	N	2018	-0-	-772	-0-	103	1	1884	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
08	2542	X	2323	-0-	-219	-0-	123	1	2197	2	Y	3	7	1			1
							3	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	52	1	999	2	Y	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	67	1	1307	2	Y	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	822	2	Y	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	56	1	1045	2	Y	176	153	1			23
							194	9									
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

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	2635	X	2503	-0-	-132	-0-	144	1	2359	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2387	-0-	-163	-0-	136	1	2251	2	Y	-0-					-0-
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	157	1	2556	2	Y	-0-					-0-
06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	145	1	2426	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2390	-0-	-152	-0-	147	1	2243	2	Y	-0-					-0-
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	168	1	2358	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

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	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	80	1	1701	2	N	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	85	1	1755	2	N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	85	1	1701	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1403	-0-	-187	-0-	68	1	1335	2	N	-0-					-0-
*07	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	82	1	1505	2	Y	-0-					-0-
*08	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	75	1	1345	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

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	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	153	1	3218	2	N	123	151	1	1	8	42
							135	9									
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	152	1	3140	2	N	100	88	1			54
							110	9									
05	3224	X	2855	-0-	-369	-0-	131	1	2629	2	N	86	129	1	1	8	10
							95	9									
*06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	176	1	3447	2	N	20	17	1			13
							22	9									
*07	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	186	1	3399	2	Y	6	9	1			10
							7	9									
*08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	184	1	3290	2	Y	7	16	1			1
							8	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	237	-0-	-153	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

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	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	253	1	3533	2	Y	156	264	1			47
							172	9									
04	3000	N	3649	-0-	649	649	247	1	3318	2	Y	76					123
							84	9									
05	4493	X	3844	-0-	-649	-0-	286	1	3467	2	Y	83	126	1			80
							91	9									
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	258	1	3253	2	Y	76	128	1			28
							84	9									
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	286	1	3496	2	Y	85					113
							94	9									
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	289	1	3309	2	Y	-0-	113	1			-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	45	1	872	2	Y	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	Y	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	51	1	946	2	Y	52	45	1			7
							57	9									
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	66	1	1196	2	Y	76	70	1			13
							84	9									
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	85	1	1512	2	Y	102	99	1	1	8	15
							112	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

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	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	57	1	2049	2	N	22					195
							24	9									
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	57	1	2006	2	N	13					208
							14	9									
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	59	1	2020	2	N	10					218
							11	9									
06	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	56	1	1916	2	N	24	174	1			68
							26	9									
07	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	58	1	1956	2	N	22					90
							24	9									
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	60	1	1920	2	N	12					102
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 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	2511	N	2292	-0-	-219	-0-	101	1	2127	2	N	58	77	1	1	8	19
							64	9									
04	2430	N	2332	-0-	-98	-0-	105	1	2172	2	N	50	42	1	1	8	26
							55	9									
05	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	115	1	2310	2	N	55	73	1	2	8	6
							61	9									
*06	2220	N	1803	-0-	-417	-0-	83	1	1641	2	N	72	30	1			48
							79	9									
*07	2418	N	1468	-0-	-950	-0-	75	1	1371	2	Y	20	31	1			37
							22	9									
*08	2480	N	1774	-0-	-706	-0-	92	1	1654	2	Y	25	57	1	1	8	4
							28	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

03	217	N	154	-0-	-63	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
*07	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	117	1	2264	2	Y	50	47	1	1	8	6
							55	9									
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	109	1	2116	2	Y	38	38	1			6
							42	9									
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	111	1	2113	2	Y	37	37	1	1	8	5
							41	9									
06	2370	N	2072	-0-	-298	-0-	105	1	1967	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	2356	N	2026	-0-	-330	-0-	105	1	1921	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	1952	-0-	-311	-0-	103	1	1849	2	Y	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	166	1	3225	2	Y	58	56	1			7
							64	9									
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	160	1	3109	2	Y	47	47	1			7
							52	9									
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	167	1	3162	2	Y	47	47	1			7
							52	9									
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	162	1	3017	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	1736	X	805	-0-	-931	-0-	42	1	763	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	111	1	2157	2	Y	-0-					-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	117	1	2260	2	Y	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	107	1	2027	2	Y	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	91	1	1695	2	Y	-0-					-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	95	1	1725	2	Y	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	88	1	1592	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 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	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	83	1	1606	2	Y	50	48	1			6
							55	9									
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	78	1	1505	2	Y	39	39	1			6
							43	9									
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	80	1	1521	2	Y	38	38	1			6
							42	9									
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	76	1	1419	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	1488	N	1317	-0-	-171	-0-	68	1	1249	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	67	1	1209	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 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	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	83	1	1628	2	Y	12	11	1	1	8	1
							13	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	86	1	1666	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	89	1	1695	2	Y	9	9	1	1	8	1
							10	9									
06	1680	N	1416	-0-	-264	-0-	71	1	1337	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	1829	N	1269	-0-	-560	-0-	66	1	1196	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1798	N	1408	-0-	-390	-0-	74	1	1325	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 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	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	120	1	2320	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	125	1	2421	2	Y	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	115	1	2188	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2370	N	1997	-0-	-373	-0-	102	1	1895	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	126	1	2296	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1680	-0-	-614	-0-	88	1	1592	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	183	1	3569	2	Y	51	48	1			6
							56	9									
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	135	1	2603	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	125	1	2394	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	145	1	2698	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
07	2945	X	2285	-0-	-660	-0-	117	1	2142	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
08	2945	X	2333	-0-	-612	-0-	123	1	2210	2	Y	-0-	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 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	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	150	1	2922	2	Y	-0-					-0-
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	125	1	2428	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3477	-0-	377	377	174	1	3303	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3560	-0-	560	937	181	1	3379	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2259	-0-	-841	96	117	1	2142	2	Y	-0-					-0-
08	3056	X	2960	-0-	-96	-0-	157	1	2803	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	96	1	1882	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	93	1	1803	2	Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	98	1	1867	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	97	1	1812	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	100	1	1832	2	Y	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	110	1	1975	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

03	2883	N	2251	-0-	-632	-0-	97	1	2045	2	N	99	107	1	1	8	33
							109	9									
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	125	1	2595	2	N	105	81	1	1	8	56
							116	9									
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	112	1	2244	2	N	94	137	1	2	8	11
							103	9									
*06	2190	N	1966	-0-	-224	-0-	90	1	1769	2	N	97	44	1			64
							107	9									
*07	2945	N	2006	-0-	-939	-0-	102	1	1868	2	Y	33	47	1			50
							36	9									
*08	2387	N	1955	-0-	-432	-0-	101	1	1818	2	Y	33	78	1			5
							36	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

03	3348	X	2818	-0-	-530	-0-	162	1	2656	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2601	-0-	-639	-0-	148	1	2453	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2675	-0-	-673	-0-	155	1	2520	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2744	-0-	-346	-0-	153	1	2591	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2735	-0-	-427	-0-	169	1	2565	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	192	1	2682	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	56	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	2	Y	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	55	1	1044	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	54	1	1013	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	58	1	1058	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	56	1	1007	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 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	2139	N	1809	-0-	-330	-0-	89	1	1714	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	95	1	1832	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	101	1	1930	2	Y	5	4	1	1	8	1
							6	9									
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	93	1	1726	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1984	N	1656	-0-	-328	-0-	86	1	1570	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	106	1	1906	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 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	2356	N	2175	-0-	-181	-0-	105	1	2042	2	Y	25	23	1	1	8	3
							28	9									
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	126	1	2447	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	131	1	2501	2	Y	24	24	1	1	8	3
							26	9									
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	116	1	2179	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	2356	N	2087	-0-	-269	-0-	108	1	1979	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	1744	-0-	-612	-0-	92	1	1652	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 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	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	126	1	2667	2	N	31	40	1			11
							34	9									
04	2820	X	2806	-0-	-14	-0-	128	1	2649	2	N	26	23	1			14
							29	9									
05	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	128	1	2566	2	N	26	37	1			3
							29	9									
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	156	1	3067	2	N	-0-	3	1			-0-
*07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	172	1	3136	2	Y	-0-					-0-
*08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	169	1	3018	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 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	4309	X	4129	-0-	-180	-0-	185	1	3898	2	N	42	54	1	1	8	14
							46	9									
04	4170	X	4061	-0-	-109	-0-	185	1	3839	2	N	34	30	1			18
							37	9									
05	4309	X	4214	-0-	-95	-0-	198	1	3974	2	N	38	50	1	2	8	4
							42	9									
*06	4170	X	4141	-0-	-29	-0-	197	1	3869	2	N	68	26	1			46
							75	9									
*07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	229	1	4192	2	Y	22	33	1			35
							24	9									
*08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	224	1	4016	2	Y	-0-	35	1			-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 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	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	172	1	3616	2	N	-0-					-0-
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	169	1	3505	2	N	-0-					-0-
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	176	1	3534	2	N	-0-					-0-
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	175	1	3429	2	N	-0-					-0-
*07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	196	1	3579	2	Y	-0-					-0-
*08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	197	1	3528	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	146	1	2839	2	Y	-0-					-0-
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	142	1	2746	2	Y	-0-					-0-
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	150	1	2850	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	151	1	2809	2	Y	-0-					-0-
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	161	1	2946	2	Y	-0-					-0-
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	164	1	2925	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 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	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 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	2511	X	2482	-0-	-29	-0-	119	1	2312	2	Y	46	44	1	1	8	5
							51	9									
04	2430	N	2245	-0-	-185	-0-	108	1	2098	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	127	1	2415	2	Y	40	38	1	1	8	6
							44	9									
06	2400	N	2313	-0-	-87	-0-	118	1	2195	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	126	1	2313	2	Y	-0-					-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	119	1	2125	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 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	3906	X	3044	-0-	-862	-0-	175	1	2869	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	2947	-0-	-833	-0-	167	1	2780	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3053	-0-	-853	-0-	177	1	2876	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2869	-0-	-761	-0-	161	1	2708	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	185	1	2827	2	Y	-0-					-0-
08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	195	1	2727	2	Y	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 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	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	270	1	3137	2	Y	36					118
							40	9									
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	275	1	2945	2	Y	44					162
							48	9									
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	285	1	2774	2	Y	-0-					162
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	229	1	2437	2	Y	-0-					162
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	285	1	2869	2	Y	78	183	1			57
							86	9									
08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	277	1	2820	2	Y	-0-					57

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

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	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	202	1	2674	2	Y	-0-					37
							44	9									
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	194	1	2522	2	Y	-0-	37	1			-0-
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	197	1	2434	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	195	1	2445	2	Y	-0-					-0-
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	189	1	2392	2	Y	-0-					-0-
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	195	1	2466	2	Y	40					40
							44	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

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	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	157	1	3067	2	Y	38	36	1	1	8	4
							42	9									
04	3030	X	3011	-0-	-19	-0-	146	1	2834	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	172	1	3275	2	Y	33	31	1	1	8	5
							36	9									
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	169	1	3170	2	Y	24	26	1			3
							26	9									
07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	170	1	3125	2	Y	29	27	1			5
							32	9									
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	169	1	3044	2	Y	5	9	1			1
							6	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

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	3875	X	3382	-0-	-493	-0-	188	1	3081	2	Y	103	116	1			30
							113	9									
04	3750	X	3139	-0-	-611	-0-	174	1	2886	2	Y	72	51	1			51
							79	9									
05	3813	X	3214	-0-	-599	-0-	182	1	2955	2	Y	70	95	1			26
							77	9									
06	3420	X	3041	-0-	-379	-0-	171	1	2870	2	Y	-0-	26	1			-0-
07	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	200	1	3044	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	210	1	2934	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

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	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	115	1	2242	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	115	1	2226	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
05	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	107	1	2055	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
06	2310	N	2067	-0-	-243	-0-	105	1	1956	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
07	2387	N	2203	-0-	-184	-0-	114	1	2083	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	113	1	2017	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 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	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	121	1	2562	2	N	74	97	1			25
							81	9									
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	121	1	2508	2	N	61	53	1			33
							67	9									
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	127	1	2541	2	N	64	89	1	1	8	7
							70	9									
*06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	126	1	2473	2	N	118	47	1			78
							130	9									
*07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	146	1	2675	2	Y	40	57	1			61
							44	9									
*08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	145	1	2597	2	Y	40	95	1			6
							44	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 10036 - 14984

03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	386	1	7504	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	360	1	6980	2	Y	-0-					-0-
05	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	379	1	7224	2	Y	-0-					-0-
06	7260	X	7217	-0-	-43	-0-	367	1	6850	2	Y	-0-					-0-
07	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	393	1	7180	2	Y	-0-					-0-
08	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	365	1	6549	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RFE OPERATING, LLC 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

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-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

03	310	N	202	-0-	-108	-0-	56	2	146	9	N	133					175
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	263	2	61	9	N	55					230
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	525	2	11	9	N	10					240
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	178	1			62
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					62
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					62

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

03	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					58
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					58
05	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					58
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					58
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					58
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					58

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

03	1054	N	696	-0-	-358	-0-	681	2	15	9	Y	14					22
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					22
05	1085	N	938	-0-	-147	-0-	932	2	6	9	Y	5	22	1			5
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	793	2	7	9	Y	6					11
07	1085	N	628	-0-	-457	-0-	627	2	1	9	Y	1					12
08	930	N	547	-0-	-383	-0-	547	2			Y	-0-					12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 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	1054	X	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			Y	-0-					19
04	990	X	911	-0-	-79	-0-	911	2			Y	-0-					19
05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1448	2	21	9	Y	19	38	1			-0-
06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1526	2	19	9	Y	17					17
07	1395	X	734	-0-	-661	-0-	733	2	1	9	Y	1					18
08	1271	N	311	-0-	-960	-0-	311	2			Y	-0-					18

HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					127
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					127
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					127
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					127
07	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			Y	-0-					127
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					127

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 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	1240	N	752	-0-	-488	-0-	711	2	41	9	Y	37					59
04	960	N	655	-0-	-305	-0-	655	2			Y	-0-					59
05	1023	N	415	-0-	-608	-0-	396	2	19	9	Y	17	59	1			17
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	430	2	6	9	Y	5					22
07	682	N	120	-0-	-562	-0-	120	2			Y	-0-					22
08	403	N	126	-0-	-277	-0-	123	2	3	9	Y	3					25

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 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	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-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 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	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	2			Y	-0-					32
04	840	N	431	-0-	-409	-0-	431	2			Y	-0-					32
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	741	2	13	9	Y	12	34	1			10
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	307	2	39	9	Y	35					45
07	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	2			Y	-0-					45
08	620	N	362	-0-	-258	-0-	362	2			Y	-0-					45

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 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	1984	X	798	-0-	-1186	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
04	1920	X	1356	-0-	-564	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
05	1984	X	1435	-0-	-549	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
06	1590	X	1210	-0-	-380	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	501	-0-	-181	-0-	475	2	26	9	N	24					214
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-	161	1			53
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	671	2	4	9	N	4					57
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	829	2	33	9	N	30					87
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1093	2	41	9	N	37					124
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					124

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	638	-0-	-571	-0-	638	2			N	-0-					100
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					100
05	1302	N	217	-0-	-1085	-0-	217	2			N	-0-					100
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					100
07	1333	N	618	-0-	-715	-0-	618	2			N	-0-					100
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					100

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

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-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	531	2	57	9	N	52					142
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	428	2	2	9	N	2					144
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	609	2	11	9	N	10					154
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5	112	1			47
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					47
08	620	N	261	-0-	-359	-0-	261	2			N	-0-					47

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

03	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					39
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	2			N	-0-					39
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					39
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					39
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

03	1953	X	994	-0-	-959	-0-	988	2	6	9	N	5					60
04	1080	X	681	-0-	-399	-0-	675	2	6	9	N	5					65
05	992	X	573	-0-	-419	-0-	571	2	2	9	N	2					67
06	960	X	521	-0-	-439	-0-	521	2			N	-0-					67
07	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2334	2	72	9	N	65					132
08	3100	N	3201	-0-	101	101	3201	2			N	-0-					132

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4213	-0-	-127	-0-	4177	2	36	9	Y	33	67	1			44
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4383	2	18	9	Y	16					60
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4900	2	17	9	Y	15					75
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4978	2	18	9	Y	16					91
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5710	2	33	9	Y	30					121
08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5615	2	2	9	Y	2					123

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					102
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					102
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					102
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					102
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					102
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					102

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	559	-0-	-1363	-0-	559	2			N	-0-					44
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					44
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					44
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					44
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					44
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					44

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2596	2	2	9	N	2					84
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					84
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1653	2	156	9	N	142	151	1			75
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1922	2	17	9	N	15					90
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2161	2	37	9	N	34					124
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					124

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

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

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

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

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

03	651	X	336	-0-	-315	-0-	336	2			Y	-0-					65
04	630	X	12	-0-	-618	-0-	12	2			Y	-0-					65
05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	581	2	152	9	Y	138	176	1			27
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					27
07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					27
08	682	N	391	-0-	-291	-0-	391	2			Y	-0-					27

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

03	1953	N	1062	-0-	-891	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	873	-0-	-863	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	758	-0-	-420	-0-	758	2			Y	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7318	2	6	9	N	5					100
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4973	2	30	9	N	27					127
05	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7210	2	77	9	N	70	73	1			124
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6201	2	23	9	N	21					145
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7136	2	68	9	N	62					207
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6861	2	14	9	N	13					220

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

*03	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6044	2	40	9	N	36	178	1			102
*04	4590	X	3857	-0-	-733	-0-	3851	2	6	9	N	5					107
*05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5300	2	22	9	N	20					127
*06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5708	2	11	9	N	10					137
*07	4743	X	3680	-0-	-1063	-0-	3600	2	80	9	N	73					210
08	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7116	2	6	9	N	5					215

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

03	1364	N	30	-0-	-1334	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	972	-0-	-348	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	768	-0-	-224	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	843	-0-	-211	-0-	843	2			Y	-0-					-0-

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

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

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

03	7161	X	7143	-0-	-18	-0-	7078	2	65	9	N	59					117
04	6930	X	6276	-0-	-654	-0-	6114	2	162	9	N	147	177	1			87
05	7161	X	6484	-0-	-677	-0-	6410	2	74	9	N	67					154
06	6900	X	6829	-0-	-71	-0-	6801	2	28	9	N	25	156	1			23
07	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7251	2	114	9	N	104					127
08	7130	X	4071	-0-	-3059	-0-	4071	2			N	-0-					127

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8911	-0-	-389	-0-	8672	2	239	9	Y	217	159	1	64	8	29
04	8850	X	7986	-0-	-864	-0-	7756	2	230	9	Y	209	87	1	151	8	-0-
05	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8371	2	343	9	Y	312	140	1	99	8	73
06	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8502	2	152	9	Y	138	141	1	47	8	23
07	8897	X	8381	-0-	-516	-0-	8228	2	153	9	Y	139	60	1	86	8	16
08	8897	X	8248	-0-	-649	-0-	8151	2	97	9	Y	88	88	8			16

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	19358	2	473	9	Y	430	356	1	89	8	65
04	18240	X	17759	-0-	-481	-0-	17378	2	381	9	Y	346	195	1	216	8	-0-
05	20233	X	20233	-0-	-0-	-0-	19857	2	376	9	Y	342	152	1	137	8	53
06	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	18270	2	295	9	Y	268	203	1	71	8	47
07	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	18849	2	277	9	Y	252	130	1	132	8	37
08	T. A.		20062	-0-	20062	20062	19949	2	113	9	Y	103	103	8			37

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 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	5890	X	5305	-0-	-585	-0-	5281	2	24	9	N	22	173	1	18	8	38
04	5700	X	4664	-0-	-1036	-0-	4621	2	43	9	N	39	39	8			38
05	5890	X	5545	-0-	-345	-0-	5469	2	76	9	N	69	27	8			80
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5159	2	65	9	N	59	59	8			80
07	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5360	2	160	9	N	145	40	8			185
08	5549	X	5530	-0-	-19	-0-	5468	2	62	9	N	56	172	1	52	8	17

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	12972	2	264	9	N	240	227	8			165
04	12600	X	11474	-0-	-1126	-0-	11372	2	102	9	N	93	93	8			165
05	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13019	2	136	9	N	124	141	1	66	8	82
06	12810	X	12034	-0-	-776	-0-	11865	2	169	9	N	154	154	8			82
07	13237	X	12351	-0-	-886	-0-	12261	2	90	9	N	82	82	8			82
08	13237	X	11509	-0-	-1728	-0-	11448	2	61	9	N	55	55	8			82

GLEASON WELL #: 1H RRCID -> 292444 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9505 - 16085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38657	X	33156	-0-	-5501	-0-	33061	2	95	9	N	86	169	1			95
04	36690	X	26359	-0-	-10331	-0-	26213	2	146	9	N	133	172	1			56
05	35278	X	33381	-0-	-1897	-0-	33179	2	202	9	N	184					240
06	32100	X	29079	-0-	-3021	-0-	28941	2	138	9	N	125	242	1			123
07	33170	X	22426	-0-	-10744	-0-	22285	2	141	9	N	128	151	1			100
08	33387	X	31879	-0-	-1508	-0-	31696	2	183	9	N	166					266

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	N	2					42
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2					44
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					45
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	153	2	1	9	N	1					46
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	122	2	1	9	N	1					47
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	N	2					49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 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	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 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	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1250	2	10	9	Y	9	5	1			9
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1256	2	14	9	Y	13	14	1			8
05	1488	N	759	-0-	-729	-0-	746	2	13	9	Y	12	11	1			9
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1271	2	17	9	Y	15	18	1			6
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1858	2	11	9	Y	10					16
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2018	2	21	9	Y	19	21	1			14

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 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	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1676	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1783	2	8	9	Y	7	6	1			1
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1672	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1541	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	1541	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1556	2	6	9	Y	5	14	1			5
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1489	2	12	9	Y	11					16
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	2	7	9	Y	6	18	1			4
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1498	2	7	9	Y	6					10
07	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1525	2	9	9	Y	8					18
08	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1486	2	4	9	Y	4	18	1			4

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	266	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	180	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	Y	5	3	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1422	2	11	9	Y	10	11	1			3
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	Y	8	10	1			1
05	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1297	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1290	N	799	-0-	-491	-0-	793	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	912	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	1302	N	875	-0-	-427	-0-	864	2	11	9	Y	10	9	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 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	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1649	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1504	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2025

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1669	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1711	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1672	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	2	6	9	Y	5	6	1			1
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	2	6	9	Y	5	5	1			1

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	41	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	41	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	43	1	424	2	Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

03	651	X	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	630	X	612	-0-	-18	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	651	X	637	-0-	-14	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
06	630	X	610	-0-	-20	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
07	651	X	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
08	651	X	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

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

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	894	2	23	9	Y	21	14	1			7
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1012	2	182	9	Y	165	137	1			35
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	994	2	99	9	Y	90	118	1			7
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1060	2	48	9	Y	44	42	1			9
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1048	2	56	9	Y	51	55	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

03	620	X	440	-0-	-180	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
04	600	X	440	-0-	-160	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
05	620	X	464	-0-	-156	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
06	510	X	345	-0-	-165	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
07	465	X	356	-0-	-109	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
08	465	X	361	-0-	-104	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

03	1674	X	1259	-0-	-415	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
04	1620	X	1360	-0-	-260	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
05	1457	X	1294	-0-	-163	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
07	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
08	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	366	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	354	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1227	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1146	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1189	2	7	9	Y	6	5	1			1
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1182	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1291	2	7	9	Y	6	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	2	28	9	Y	25	25	1			4
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	15	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	10	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	7	10	1			1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 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	279	N	219	-0-	-60	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 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	403	N	386	-0-	-17	-0-	380	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	414	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	351	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	355	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 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	899	X	702	-0-	-197	-0-	700	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	750	X	632	-0-	-118	-0-	630	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	961	X	777	-0-	-184	-0-	775	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	930	X	714	-0-	-216	-0-	713	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	736	X	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	775	X	765	-0-	-10	-0-	761	2	4	9	Y	4	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 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	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1680	2	10	9	Y	9	10	1			1
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1478	2	8	9	Y	7	5	1			3
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1483	2	9	9	Y	8	8	1			3
06	1650	N	1315	-0-	-335	-0-	1309	2	6	9	Y	5	5	1			3
07	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1294	2	7	9	Y	6	8	1			1
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1624	2	8	9	Y	7	5	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 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	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3368	2	12	9	Y	11	15	1			1
04	3210	X	3001	-0-	-209	-0-	2995	2	6	9	Y	5					6
05	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	3221	2	9	9	Y	8	8	1			6
06	3210	X	2930	-0-	-280	-0-	2922	2	8	9	Y	7	8	1			5
07	3317	X	2766	-0-	-551	-0-	2758	2	8	9	Y	7	11	1			1
08	3317	X	2733	-0-	-584	-0-	2731	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 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	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3451	2	1	9	Y	1					1
04	3090	X	3075	-0-	-15	-0-	3075	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	3131	X	2734	-0-	-397	-0-	2733	2	1	9	Y	1					1
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			Y	-0-					1
07	3255	X	3168	-0-	-87	-0-	3168	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	3044	2	1	9	Y	1					1

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 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	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2246	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	2190	N	1974	-0-	-216	-0-	1972	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2245	2	2	9	Y	2					3
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2122	2	4	9	Y	4	4	1			3

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1776	2	41	9	Y	37	59	1			3
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1660	2	41	9	Y	37	31	1			9
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1767	2	35	9	Y	32	32	1			9
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1678	2	32	9	Y	29	31	1			7
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1720	2	35	9	Y	32	29	1			10
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1784	2	31	9	Y	28	29	1			9

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 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	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	Y	2					2
05	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			Y	-0-					2
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			Y	-0-					1
08	155	N	50	-0-	-105	-0-	49	2	1	9	Y	1					2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2428	2	7	9	Y	6	17	1			6
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2317	2	13	9	Y	12					18
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2343	2	7	9	Y	6	20	1			4
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8	9	Y	7					11
07	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	2019	2	9	9	Y	8					19
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2168	2	4	9	Y	4	18	1			5

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2350	2	54	9	Y	49	46	1			7
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2195	2	39	9	Y	35	39	1			3
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2311	2	53	9	Y	48	41	1			10
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2225	2	29	9	Y	26	34	1			2
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2340	2	14	9	Y	13	12	1			3
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2383	2	18	9	Y	16	17	1			2

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2819	-0-	-188	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2556	-0-	-294	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2735	-0-	-241	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					6
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2	4	9	Y	4	6	1			4
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	2	6	9	Y	5	5	1			4
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1058	2	7	9	Y	6	7	1			3
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1323	2	6	9	Y	5	7	1			1
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1205	2	6	9	Y	5					6

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2282	2	19	9	Y	17	16	1			5
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1979	2	15	9	Y	14	16	1			3
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2024	2	18	9	Y	16	17	1			2
06	2070	N	2044	-0-	-26	-0-	2029	2	15	9	Y	14	9	1			7
07	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	1921	2	13	9	Y	12	15	1			4
08	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1970	2	14	9	Y	13	8	1			9

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 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	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1453	-0-	-562	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	845	-0-	-1045	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	605	-0-	-759	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 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	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	633	-0-	-49	-0-	632	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 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	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-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 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	806	X	706	-0-	-100	-0-	700	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	780	X	668	-0-	-112	-0-	662	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	806	X	562	-0-	-244	-0-	559	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	740	X	740	-0-	-0-	-0-	736	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	713	X	658	-0-	-55	-0-	654	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	713	X	552	-0-	-161	-0-	551	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1304	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1275	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	410	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	364	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1211	2	47	9	Y	43	41	1			8
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	954	2	40	9	Y	36	37	1			7
05	1457	N	890	-0-	-567	-0-	853	2	37	9	Y	34	34	1			7
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1227	2	33	9	Y	30	28	1			9
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1029	2	31	9	Y	28	32	1			5
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1010	2	33	9	Y	30	28	1			7

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	935	2	26	9	Y	24	19	1			5
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	572	2	8	9	Y	7	9	1			3
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	522	2	9	9	Y	8	8	1			3
06	930	N	54	-0-	-876	-0-	52	2	2	9	Y	2	4	1			1
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	744	2	11	9	Y	10	8	1			3
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1112	2	13	9	Y	12	12	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

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

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1499	2	2	9	Y	2					2
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1426	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1482	2	2	9	Y	2					3
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1362	2	1	9	Y	1					4
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2	2	9	Y	2	5	1			1
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	2	2	9	Y	2					3

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2216	2	20	9	Y	18	13	1			13
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1801	2	10	9	Y	9	12	1			10
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2414	2	4	9	Y	4	11	1			3
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2635	2	3	9	Y	3	3	1			3
07	3100	N	3499	-0-	399	399	3496	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
08	2402	N	2003	-0-	-399	-0-	1994	2	9	9	Y	8	5	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	2	2	9	Y	2					2
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1510	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1550	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2742	2	29	9	Y	26	27	1			8
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2561	2	25	9	Y	23	26	1			5
05	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2882	2	26	9	Y	24	26	1			3
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2656	2	22	9	Y	20	13	1			10
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2657	2	24	9	Y	22	26	1			6
08	2697	N	2661	-0-	-36	-0-	2637	2	24	9	Y	22	13	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 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	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1934	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1822	2	12	9	Y	11	10	1			1
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1847	2	12	9	Y	11	11	1			1
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1820	2	11	9	Y	10	10	1			1
07	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1835	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1815	2	11	9	Y	10	10	1			1

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1110	-0-	-690	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 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	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1894	2	11	9	Y	10	8	1			2
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1754	2	10	9	Y	9	8	1			3
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1827	2	13	9	Y	12	9	1			6
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1733	2	10	9	Y	9	14	1			1
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1848	2	12	9	Y	11	10	1			2
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1848	2	12	9	Y	11	10	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 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	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-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 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	434	N	404	-0-	-30	-0-	403	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	402	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2776	-0-	-0-	-0-	283	1	2465	2	Y	25	24	1			7
							28	9									
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	253	1	2442	2	Y	20	17	1			10
							22	9									
05	3100	N	3470	-0-	370	370	237	1	3210	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
06	3000	N	3158	-0-	158	528	237	1	2895	2	Y	24	27	1			10
							26	9									
07	3100	N	3080	-0-	-20	508	246	1	2809	2	Y	23	27	1			6
							25	9									
08	4971	X	4463	-0-	-508	-0-	190	1	4244	2	Y	26	26	1			6
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 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	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	2766	2	48	9	Y	44	42	1			6
04	2850	X	2618	-0-	-232	-0-	2582	2	36	9	Y	33	36	1			3
05	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	2556	2	48	9	Y	44	38	1			9
06	2730	N	2220	-0-	-510	-0-	2192	2	28	9	Y	25	32	1			2
07	2697	N	2355	-0-	-342	-0-	2343	2	12	9	Y	11	10	1			3
08	2604	N	2567	-0-	-37	-0-	2550	2	17	9	Y	15	16	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 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	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-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 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	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1186	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1302	X	1001	-0-	-301	-0-	997	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1260	X	1123	-0-	-137	-0-	1122	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1266	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	1178	X	988	-0-	-190	-0-	988	2			Y	-0-	1	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 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	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	2	1	9	Y	1					20
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2153	2	17	9	Y	15	22	1			13
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2173	2	29	9	Y	26	22	1			17
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1996	2	25	9	Y	23	27	1			13
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2039	2	20	9	Y	18	27	1			4
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2108	2	18	9	Y	16					20

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 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	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2507	2	29	9	Y	26	26	1			8
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2351	2	25	9	Y	23	26	1			5
05	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	2309	2	26	9	Y	24	26	1			3
06	2460	N	2310	-0-	-150	-0-	2288	2	22	9	Y	20	13	1			10
07	2449	N	2348	-0-	-101	-0-	2324	2	24	9	Y	22	26	1			6
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2398	2	24	9	Y	22	13	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1691	2	25	9	Y	23	20	1			5
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1681	2	21	9	Y	19	21	1			3
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1713	2	26	9	Y	24	21	1			6
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1679	2	19	9	Y	17	20	1			3
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1717	2	14	9	Y	13					16
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1744	2	11	9	Y	10	22	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1568	2	24	9	Y	22	33	1			7
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1469	2	21	9	Y	19	23	1			3
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1476	2	15	9	Y	14	14	1			3
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1471	2	17	9	Y	15	17	1			1
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1476	2	17	9	Y	15	14	1			2
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1598	2	34	9	Y	31	28	1			5

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1363	-0-	-187	-0-	1361	2	2	9	Y	2					2
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1358	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	Y	1					2
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	Y	1					3
07	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1280	2	2	9	Y	2	4	1			1
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	Y	1					2

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1583	-0-	-91	-0-	1580	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1596	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1626	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1609	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1570	2	3	9	Y	3	2	1			1

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2378	2	12	9	Y	11	18	1			1
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2408	2	12	9	Y	11	9	1			3
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2314	2	11	9	Y	10	10	1			3
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2280	2	9	9	Y	8	9	1			2
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2281	2	11	9	Y	10	9	1			3
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2279	2	9	9	Y	8	8	1			3

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1388	-0-	-7	-0-	1338	2	50	9	Y	45	7	1	41	8	-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1460	2	72	9	Y	65	4	1	60	8	1
05	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	1341	2	31	9	Y	28	4	1	24	8	1
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1417	2	42	9	Y	38	4	1	34	8	1
07	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	1238	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1699	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 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	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 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	682	N	659	-0-	-23	-0-	60	1	599	2	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	52	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	64	1	678	2	Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	67	1	665	2	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	64	1	633	2	Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	80	1	927	2	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1129	-0-	-638	-0-	1123	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1779	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1719	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1716	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1688	2	3	9	Y	3	3	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	204	-0-	-168	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 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	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 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	1798	N	953	-0-	-845	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	916	-0-	-138	-0-	916	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 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	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2150	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1979	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2099	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1884	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1814	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1903	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1885	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1932	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2031	2	7	9	Y	6	6	1			1

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	931	-0-	-526	-0-	898	2	33	9	Y	30	30	1			5
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	744	2	32	9	Y	29	29	1			5
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1452	2	29	9	Y	26	26	1			5
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1428	2	25	9	Y	23	22	1			6
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1443	2	25	9	Y	23	25	1			4
08	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1415	2	13	9	Y	12	13	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

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	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2979	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	332	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	392	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	315	2	4	9	Y	4	3	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 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	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2053	2	330	9	Y	300	286	1			41
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1959	2	240	9	Y	218	240	1			19
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	1990	2	328	9	Y	298	254	1			63
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1944	2	180	9	Y	164	214	1			13
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2031	2	89	9	Y	81	77	1			17
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2027	2	111	9	Y	101	107	1			11

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1209	2	8	9	Y	7	14	1			6
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1404	2	13	9	Y	12					18
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1387	2	6	9	Y	5	19	1			4
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1315	2	7	9	Y	6					10
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1412	2	8	9	Y	7					17
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1185	2	4	9	Y	4	17	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 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	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	947	-0-	-493	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2112	2	8	9	Y	7	5	1			2

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

03	992	X	791	-0-	-201	-0-	787	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	960	X	945	-0-	-15	-0-	942	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	1116	X	714	-0-	-402	-0-	713	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	1080	X	881	-0-	-199	-0-	877	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1116	X	660	-0-	-456	-0-	658	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	992	X	726	-0-	-266	-0-	725	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

03	279	N	142	-0-	-137	-0-	129	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	98	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	217	N	40	-0-	-177	-0-	37	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	310	N	98	-0-	-212	-0-	95	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 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	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1439	-0-	-483	-0-	1417	2	22	9	Y	20	12	1			17
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1616	2	31	9	Y	28	28	1			17
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1825	2	37	9	Y	34	25	1			26
06	1380	N	1131	-0-	-249	-0-	1112	2	19	9	Y	17	34	1			9
07	1705	N	1040	-0-	-665	-0-	1022	2	18	9	Y	16					25
08	1860	N	1067	-0-	-793	-0-	1033	2	34	9	Y	31	32	1			24

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1463	2	37	9	Y	34	48	1			9
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1353	2	34	9	Y	31	25	1			15
05	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1439	2	29	9	Y	26	25	1			16
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1439	2	28	9	Y	25	25	1			16
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1470	2	50	9	Y	45	52	1			9
08	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1423	2	8	9	Y	7					16

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1137	-0-	-537	-0-	1134	2	3	9	Y	3	7	1			3
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1336	2	6	9	Y	5					8
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	2	3	9	Y	3	9	1			2
06	1110	N	946	-0-	-164	-0-	943	2	3	9	Y	3					5
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1868	2	8	9	Y	7					12
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2067	2	6	9	Y	5	13	1			4

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	940	-0-	-455	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	351	-0-	-1075	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	360	-0-	-540	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 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	1643	N	533	-0-	-1110	-0-	502	2	31	9	Y	28	38	1			6
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1673	2	26	9	Y	24	19	1			11
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2014	2	1	9	Y	1	11	1			1
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2274	2	1	9	Y	1					1

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	94	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

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

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 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	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8568 - 9260

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2025

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

03	1209	N	533	-0-	-676	-0-	527	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	809	2	10	9	Y	9	8	1			2
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1256	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	918	2	12	9	Y	11	10	1			3
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	838	2	15	9	Y	14	14	1			3
08	1271	X	1092	-0-	-179	-0-	1049	2	43	9	Y	39	33	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	892	2	8	9	Y	7	5	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

03	62	N	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	2			Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	320	-0-	320	320	39	1	272	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
07	14B2	EXT	293	-0-	293	613	34	1	247	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
08	14B2	EXT	83	-0-	83	696	15	1	68	2	Y	-0-	1	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	484	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	430	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	496	N	351	-0-	-145	-0-	350	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
08	1302	X	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	X	15	-0-	-16	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 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	372	N	365	-0-	-7	-0-	363	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	327	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	310	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	921	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	876	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	913	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	900	N	824	-0-	-76	-0-	816	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	899	N	840	-0-	-59	-0-	833	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	930	N	870	-0-	-60	-0-	863	2	7	9	Y	6	6	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	671	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 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	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2434	2	6	9	Y	5	4	1			4
04	3000	N	5672	-0-	2672	2672	5647	2	25	9	Y	23	4	1			23
05	3100	N	4980	-0-	1880	4552	4811	2	169	9	Y	154	41	1			136
06	3000	N	4258	-0-	1258	5810	4084	2	174	9	Y	158	131	1			163
07	10059	X	4249	-0-	-5810	-0-	4098	2	151	9	Y	137	275	1			25
08	5456	X	4043	-0-	-1413	-0-	3951	2	92	9	Y	84	103	1			6

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 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	1240	N	854	-0-	-386	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	305	-0-	-966	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	135	-0-	-705	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	150	-0-	-377	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	78	-0-	-232	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	761	-0-	-107	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
04	840	X	544	-0-	-296	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
05	899	X	687	-0-	-212	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
06	870	X	511	-0-	-359	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
07	806	X	441	-0-	-365	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
08	775	X	154	-0-	-621	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	840	2	17	9	Y	15					16
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	843	2	34	9	Y	31	37	1			10
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	890	2	13	9	Y	12					22
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	Y	7					29
07	837	N	760	-0-	-77	-0-	747	2	13	9	Y	12	32	1			9
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	839	2	13	9	Y	12					21

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 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	1395	X	1328	-0-	-67	-0-	1272	2	56	9	Y	51	52	1			4
04	1350	X	1206	-0-	-144	-0-	1184	2	22	9	Y	20	22	1			2
05	1395	X	1032	-0-	-363	-0-	999	2	33	9	Y	30	25	1			7
06	1290	X	1151	-0-	-139	-0-	1134	2	17	9	Y	15	21	1			1
07	1333	X	1058	-0-	-275	-0-	1051	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1048	2	9	9	Y	8	9	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 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	1953	N	1148	-0-	-805	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	852	-0-	-258	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 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	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3314	2	13	9	Y	12	28	1			13
04	3180	X	2725	-0-	-455	-0-	2711	2	14	9	Y	13	22	1			4
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3103	2	15	9	Y	14					18
06	3210	X	2484	-0-	-726	-0-	2471	2	13	9	Y	12	22	1			8
07	3317	X	2689	-0-	-628	-0-	2677	2	12	9	Y	11	18	1			1
08	3317	X	2810	-0-	-507	-0-	2791	2	19	9	Y	17					18

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1409	2	6	9	Y	5					5
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	2	11	9	Y	10	12	1			3
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1438	2	4	9	Y	4					7
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	2	2	9	Y	2					9
07	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1386	2	7	9	Y	6	12	1			3
08	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1212	2	4	9	Y	4					7

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 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	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1496	2	17	9	Y	15	15	1			5
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	2	13	9	Y	12	14	1			3
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1491	2	13	9	Y	12	14	1			1
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1403	2	13	9	Y	12	7	1			6
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1479	2	12	9	Y	11	14	1			3
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1501	2	13	9	Y	12	7	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 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	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2590	2	21	9	Y	19	17	1			6
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2443	2	20	9	Y	18	15	1			9
05	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	2485	2	21	9	Y	19	16	1			12
06	2520	N	2456	-0-	-64	-0-	2433	2	23	9	Y	21	24	1			9
07	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	2409	2	22	9	Y	20	24	1			5
08	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	2259	2	25	9	Y	23	23	1			5

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1506	2	80	9	Y	73	69	1			10
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1440	2	58	9	Y	53	58	1			5
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1457	2	78	9	Y	71	61	1			15
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1405	2	44	9	Y	40	52	1			3
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1441	2	21	9	Y	19	18	1			4
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1537	2	28	9	Y	25	26	1			3

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 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	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1408	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1482	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1459	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1433	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 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	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1416	2	12	9	Y	11	6	1			9
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1400	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1531	2	17	9	Y	15	12	1			12
06	1380	N	1203	-0-	-177	-0-	1184	2	19	9	Y	17	22	1			7
07	1457	N	1024	-0-	-433	-0-	1013	2	11	9	Y	10					17
08	1550	N	1014	-0-	-536	-0-	986	2	28	9	Y	25	26	1			16

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 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	1953	X	1539	-0-	-414	-0-	1539	2			Y	-0-					10
04	1710	X	1526	-0-	-184	-0-	1519	2	7	9	Y	6	11	1			5
05	1674	X	1521	-0-	-153	-0-	1513	2	8	9	Y	7	8	1			4
06	1530	X	1342	-0-	-188	-0-	1338	2	4	9	Y	4	6	1			2
07	1581	X	1320	-0-	-261	-0-	1314	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
08	1581	X	1284	-0-	-297	-0-	1278	2	6	9	Y	5					5

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1509	2	14	9	Y	13	9	1			5
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	972	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1085	N	634	-0-	-451	-0-	617	2	17	9	Y	15	17	1			3
06	1050	N	499	-0-	-551	-0-	492	2	7	9	Y	6	4	1			5
07	1023	N	607	-0-	-416	-0-	599	2	8	9	Y	7	5	1			7
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	620	2	7	9	Y	6	7	1			6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1512	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1512	2	2	9	Y	2					3
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1512	2	1	9	Y	1	3	1			1
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	Y	1					2
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	Y	1					3
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1186	2	1	9	Y	1	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 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	1085	N	575	-0-	-510	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	263	-0-	-791	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	146	-0-	-424	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2025

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 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	651	X	116	-0-	-535	-0-	105	2	11	9	Y	10	10	1			5
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	1	5	1			1
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1037	2	24	9	Y	22	6	1			17
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
07	815	X	815	-0-	-0-	-0-	809	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1123	2	9	9	Y	8					8

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 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	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 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	620	X	465	-0-	-155	-0-	465	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	496	X	325	-0-	-171	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
06	480	X	398	-0-	-82	-0-	397	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	527	X	516	-0-	-11	-0-	514	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	527	X	492	-0-	-35	-0-	491	2	1	9	Y	1					1

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 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	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2759	2	31	9	Y	28	15	1			25
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2675	2	44	9	Y	40	42	1			23
05	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2799	2	46	9	Y	42	32	1			33
06	2460	N	2427	-0-	-33	-0-	2379	2	48	9	Y	44	58	1			19
07	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2934	2	31	9	Y	28					47
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2681	2	72	9	Y	65	69	1			43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

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	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-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

03	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	788	-0-	-514	-0-	788	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

03	2263	N	2079	-0-	-184	-0-	2078	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2061	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2084	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	1968	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1319	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	1023	N	868	-0-	-155	-0-	864	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	990	N	614	-0-	-376	-0-	613	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1023	N	818	-0-	-205	-0-	816	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	868	N	625	-0-	-243	-0-	624	2	1	9	Y	1	2	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	660	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	599	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	660	N	570	-0-	-90	-0-	566	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	627	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	594	2	3	9	Y	3	3	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					6
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	Y	3	6	1			3
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1105	2	9	9	Y	8	6	1			5
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1059	2	7	9	Y	6	7	1			4
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	2	4	9	Y	4	7	1			1
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1031	2	4	9	Y	4					5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	1442	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
07	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1544	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	1581	N	1244	-0-	-337	-0-	1242	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 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	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 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	3100	N	2604	-0-	-496	2403	2604	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2507	-0-	-493	1910	2507	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2551	-0-	-549	1361	2551	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2406	-0-	-594	767	2406	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2613	-0-	-487	280	2613	2			Y	-0-					-0-
08	2835	N	2555	-0-	-280	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8269 - 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2022

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 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	713	X	360	-0-	-353	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	600	X	306	-0-	-294	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	434	X	310	-0-	-124	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	390	X	236	-0-	-154	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
07	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 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	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1001	2	21	9	Y	19	19	1			6
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	890	2	19	9	Y	17	19	1			4
05	1240	N	924	-0-	-316	-0-	906	2	18	9	Y	16	18	1			2
06	990	N	917	-0-	-73	-0-	902	2	15	9	Y	14	9	1			7
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	982	2	17	9	Y	15	18	1			4
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	974	2	15	9	Y	14	8	1			10

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 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	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 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	899	N	562	-0-	-337	-0-	553	2	9	9	Y	8	5	1			4
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	Y	3	6	1			1
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2108	2	42	9	Y	38	32	1			7
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1593	2	36	9	Y	33	31	1			9
07	372	N	183	-0-	-189	-0-	177	2	6	9	Y	5	13	1			1
08	899	N	122	-0-	-777	-0-	120	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 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	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1431	2	3	9	Y	3					3
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1318	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	1353	2	2	9	Y	2					4
06	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	1244	2	1	9	Y	1					5
07	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1302	2	4	9	Y	4	7	1			2
08	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1196	2	2	9	Y	2					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	817	2	62	9	Y	56	53	1			8
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	754	2	40	9	Y	36	40	1			4
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	886	2	61	9	Y	55	47	1			12
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	688	2	29	9	Y	26	36	1			2
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	626	2	17	9	Y	15	14	1			3
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	731	2	21	9	Y	19	20	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 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	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 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	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	1777	-0-	-734	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	1555	-0-	-875	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3198	-0-	98	98	3198	2			Y	-0-					-0-
08	3050	N	2952	-0-	-98	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 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	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2337	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2204	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2331	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	2250	N	2168	-0-	-82	-0-	2166	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
07	2294	N	2286	-0-	-8	-0-	2282	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	2285	2	3	9	Y	3	3	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 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	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2155	-0-	-125	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2022	-0-	-210	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	1844	-0-	-419	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/19/2024 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1199	2	58	9	Y	53	42	1			11
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1116	2	39	9	Y	35	34	1			12
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1086	2	100	9	Y	91	79	1			24
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1120	2	18	9	Y	16	26	1			14
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1103	2	25	9	Y	23	17	1			20
08	1271	X	1010	-0-	-261	-0-	995	2	15	9	Y	14	15	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

03	992	N	956	-0-	-36	-0-	945	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	991	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1001	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1019	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1023	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	1023	N	954	-0-	-69	-0-	946	2	8	9	Y	7	6	1			2

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

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

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

03	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			Y	-0-					9
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	842	2	7	9	Y	6	10	1			5
05	930	N	862	-0-	-68	-0-	850	2	12	9	Y	11	9	1			7
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	828	2	12	9	Y	11	12	1			6
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	844	2	8	9	Y	7	11	1			2
08	868	N	845	-0-	-23	-0-	838	2	7	9	Y	6					8

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

03	3503	X	3019	-0-	-484	-0-	3001	2	18	9	Y	16	15	1			3
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2817	2	14	9	Y	13	14	1			2
05	3131	X	2759	-0-	-372	-0-	2747	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3048	2	12	9	Y	11	10	1			3
07	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	2930	2	11	9	Y	10	11	1			2
08	3007	X	2433	-0-	-574	-0-	2432	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

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

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

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

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 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	837	N		780	-0-	-57	-0-	71 7	1 9	702	2	Y	6	8	1		1
04	537	N		537	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	487	2	Y	2	2	1		1
05	961	N		475	-0-	-486	-0-	41 1	1 9	433	2	Y	1	1	1		1
06	750	N		308	-0-	-442	-0-	28	1	280	2	Y	-0-	1	1		-0-
07	558	N		281	-0-	-277	-0-	26 1	1 9	254	2	Y	1	1	1		-0-
08	155	N		140	-0-	-15	-0-	11	1	129	2	Y	-0-				-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/25/2025

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	431	2	6	9	Y	5	5	1		1
04	559	N		559	-0-	-0-	-0-	555	2	4	9	Y	4	4	1		1
05	447	N		447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	Y	2	3	1		-0-
06	565	N		565	-0-	-0-	-0-	561	2	4	9	Y	4	3	1		1
07	589	N		518	-0-	-71	-0-	514	2	4	9	Y	4	5	1		-0-
08	659	N		659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	Y	5	4	1		1

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1102	-0-	-417	-0-	1092	2	10	9	Y	9	10	1		2
04	737	N		737	-0-	-0-	-0-	733	2	4	9	Y	4	4	1		2
05	1116	N		863	-0-	-253	-0-	857	2	6	9	Y	5	5	1		2
06	1152	N		1152	-0-	-0-	-0-	1145	2	7	9	Y	6	4	1		4
07	828	N		828	-0-	-0-	-0-	824	2	4	9	Y	4	7	1		1
08	868	N		632	-0-	-236	-0-	625	2	7	9	Y	6	4	1		3

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 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	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	165	1	2208	2	Y	82	36	1	49	8	31
							90	9									
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	151	1	2018	2	Y	79	36	1	57	8	17
							87	9									
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	151	1	2004	2	Y	45	24	1	28	8	10
							50	9									
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	139	1	1802	2	Y	52	21	1	36	8	5
							57	9									
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	152	1	1854	2	Y	12					17
							13	9									
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	148	1	1808	2	Y	14	20	1			11
							15	9									

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

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-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8313 - 9557

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-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

03	1426	N	80	-0-	-1346	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/21/2025

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 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	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-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

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

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

03	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1228	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1197	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1287	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1293	2	4	9	Y	4	4	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

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-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	151	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 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	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

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-

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2231	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2442	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2529	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2160	N	2147	-0-	-13	-0-	2146	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2569	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2519	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3992	2	36	9	Y	33	35	1			4
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4057	2	39	9	Y	35	34	1			5
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4097	2	39	9	Y	35	32	1			8
06	3870	X	2976	-0-	-894	-0-	2952	2	24	9	Y	22	26	1			4
07	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	3697	2	35	9	Y	32	33	1			3
08	4030	X	3041	-0-	-989	-0-	3009	2	32	9	Y	29	24	1			8

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	772	2	22	9	Y	20	19	1			5
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	889	2	2	9	Y	2	5	1			2
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	780	N	528	-0-	-252	-0-	526	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	930	N	503	-0-	-427	-0-	502	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	775	N	627	-0-	-148	-0-	624	2	3	9	Y	3	2	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

03	1147	X	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
06	1170	X	1074	-0-	-96	-0-	1073	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1116	X	1076	-0-	-40	-0-	1075	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1116	X	1019	-0-	-97	-0-	1018	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 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	2480	N	1178	-0-	-1302	-0-	1176	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2431	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2521	2	20	9	Y	18	16	1			3
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2462	2	19	9	Y	17	16	1			4

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1704	-0-	-1	-0-	1702	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1650	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1718	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1744	2	8	9	Y	7	5	1			2
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1782	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1733	2	9	9	Y	8	7	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1333	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1227	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1211	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1177	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1215	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1195	2	9	9	Y	8	7	1			2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 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	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2050	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2006	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2061	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	1873	2	19	9	Y	17	14	1			5
07	2077	N	1727	-0-	-350	-0-	1708	2	19	9	Y	17	19	1			3
08	2077	N	1767	-0-	-310	-0-	1747	2	20	9	Y	18	17	1			4

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 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	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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 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	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1531	2	21	9	Y	19	20	1			2
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1541	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1665	2	20	9	Y	18	17	1			4
06	1500	N	1274	-0-	-226	-0-	1260	2	14	9	Y	13	15	1			2
07	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	1541	2	20	9	Y	18	18	1			2
08	1674	N	1414	-0-	-260	-0-	1396	2	18	9	Y	16	13	1			5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	691	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	431	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	690	N	180	-0-	-510	-0-	176	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	620	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-	1	1			-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

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

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1650	-0-	-1512	-0-	1628	2	22	9	Y	20	24	1			1
04	1740	X	979	-0-	-761	-0-	962	2	17	9	Y	15	15	1			1
05	3038	X	569	-0-	-2469	-0-	557	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3762	2	24	9	Y	22	20	1			4
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4461	2	31	9	Y	28	29	1			3
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3761	2	29	9	Y	26	21	1			8

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	591	2	20	9	Y	18	17	1			3
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1	3	1			1
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1518	2	52	9	Y	47	45	1			13
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1546	2	42	9	Y	38	32	1			19
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1608	2	42	9	Y	38	33	1			24
06	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	1456	2	47	9	Y	43	49	1			18
07	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1512	2	45	9	Y	41	49	1			10
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1515	2	44	9	Y	40	40	1			10

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 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	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1589	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	203	1	969	2	N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	196	1	882	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	187	1	1332	2	N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	196	1	1897	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	917	-0-	-199	-0-	204	1	713	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	190	1	922	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 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	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 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	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2056	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1950	X	1897	-0-	-53	-0-	1896	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2139	X	1754	-0-	-385	-0-	1753	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2070	X	1583	-0-	-487	-0-	1582	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2139	X	1518	-0-	-621	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
08	2046	X	1755	-0-	-291	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1151	2	41	9	Y	37	51	1			34
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1085	2	44	9	Y	40	63	1			11
05	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	999	2	46	9	Y	42					53
06	1140	N	830	-0-	-310	-0-	788	2	42	9	Y	38	63	1			28
07	1178	N	777	-0-	-401	-0-	745	2	32	9	Y	29	55	1			2
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	952	2	70	9	Y	64					66

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	346	-0-	-894	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 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	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2798	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2483	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	2496	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	2730	N	2489	-0-	-241	-0-	2480	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	2573	N	1610	-0-	-963	-0-	1603	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	2511	N	1212	-0-	-1299	-0-	1211	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 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	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1532	2	17	9	Y	15	8	1			13
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1479	2	24	9	Y	22	23	1			12
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1493	2	25	9	Y	23	17	1			18
06	1500	N	1013	-0-	-487	-0-	988	2	25	9	Y	23	31	1			10
07	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1232	2	13	9	Y	12					22
08	1519	N	1232	-0-	-287	-0-	1197	2	35	9	Y	32	32	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 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	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-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 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	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1876	-0-	-194	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1909	-0-	-199	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
08	2139	X	1860	-0-	-279	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1535	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1289	2	2	9	Y	2	2	1			1

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 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	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	1114	2	8	9	Y	7	5	1			2
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1202	2	9	9	Y	8	7	1			3
05	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1332	2	9	9	Y	8	7	1			4
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1249	2	9	9	Y	8	11	1			1
07	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1137	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
08	1333	X	1258	-0-	-75	-0-	1247	2	11	9	Y	10	8	1			2

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 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	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-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 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	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-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 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	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2746	2	14	9	Y	13	7	1			11
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2591	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3221	-0-	121	121	3199	2	22	9	Y	20	15	1			16
06	2460	N	2227	-0-	-233	-0-	2205	2	22	9	Y	20	27	1			9
07	2542	N	1918	-0-	-624	-0-	1904	2	14	9	Y	13					22
08	2542	X	1779	-0-	-763	-0-	1748	2	31	9	Y	28	32	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 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	744	N	698	-0-	-46	-0-	40	1	652	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	624	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	41	1	604	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	690	N	530	-0-	-160	-0-	33	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	459	-0-	-223	-0-	28	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	323	-0-	-328	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 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	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-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 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	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 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	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
08	2201	X	1289	-0-	-912	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 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	2821	X	1434	-0-	-1387	-0-	82	1	1344	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
04	2370	X	2313	-0-	-57	-0-	127	1	2179	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	2852	X	2231	-0-	-621	-0-	143	1	2077	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
06	2760	X	1369	-0-	-1391	-0-	86	1	1279	2	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
07	2387	X	1380	-0-	-1007	-0-	85	1	1295	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1364	-0-	-1023	-0-	71	1	1293	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 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	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1653	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1572	2	7	9	Y	6	5	1			2
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1614	2	8	9	Y	7	5	1			4
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1530	2	7	9	Y	6	9	1			1
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1594	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1585	2	8	9	Y	7	6	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 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	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			Y	-0-					9
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1403	2	6	9	Y	5	10	1			4
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1349	2	11	9	Y	10	8	1			6
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1446	2	9	9	Y	8	9	1			5
07	1457	N	527	-0-	-930	-0-	521	2	6	9	Y	5	9	1			1
08	1364	N	534	-0-	-830	-0-	527	2	7	9	Y	6					7

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 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	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2102	2	18	9	Y	16	23	1			19
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2076	2	8	9	Y	7					26
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2144	2	3	9	Y	3					29
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1870	2	8	9	Y	7	24	1			12
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2089	2	3	9	Y	3					15
08	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1945	2	4	9	Y	4					19

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 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	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-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 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	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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 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	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1055	2	98	9	Y	89	85	1			12
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1360	2	73	9	Y	66	72	1			6
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1465	2	98	9	Y	89	76	1			19
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1304	2	54	9	Y	49	64	1			4
07	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1360	2	26	9	Y	24	23	1			5
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1421	2	33	9	Y	30	32	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 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	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	727	-0-	-141	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 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	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2504	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2114	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2447	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2499	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2417	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	2449	N	2310	-0-	-139	-0-	2308	2	2	9	N	2	1	1			1

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	718	-0-	-677	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
08	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1423	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1417	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	1426	N	916	-0-	-510	-0-	908	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1380	N	1016	-0-	-364	-0-	1010	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1426	N	743	-0-	-683	-0-	735	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	930	N	838	-0-	-92	-0-	831	2	7	9	Y	6	6	1			1

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 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	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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 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	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3293	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2943	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2999	-0-	-1	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2526	-0-	-574	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	2742	2	22	9	Y	20	15	1			5

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1691	2	18	9	Y	16	15	1			3
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1677	2	15	9	Y	14	14	1			3
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1844	2	13	9	Y	12	13	1			2
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1669	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1623	2	4	9	Y	4	5	1			1
08	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1296	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	679	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	628	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	487	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	692	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	527	N	501	-0-	-26	-0-	495	2	6	9	Y	5	6	1			1
08	496	N	382	-0-	-114	-0-	379	2	3	9	Y	3	3	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1217	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1190	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1057	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1085	N	948	-0-	-137	-0-	946	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

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-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

03	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1987	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1926	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1959	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1824	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1909	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1897	2	9	9	Y	8	7	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 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	434	X	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
04	420	X	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
05	434	X	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
07	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

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-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

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

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

03	620	N	552	-0-	-68	-0-	551	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 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	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-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

03	992	N	840	-0-	-152	-0-	686	2	154	9	Y	140	137	1			26
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	862	2	162	9	Y	147	146	1			27
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	927	2	150	9	Y	136	136	1			27
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	930	2	130	9	Y	118	113	1			32
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	950	2	131	9	Y	119	131	1			20
08	1085	N	859	-0-	-226	-0-	723	2	136	9	Y	124	114	1			30

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

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-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
04	1770	X	1511	-0-	-259	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	1836	-0-	-1388	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	1552	-0-	-1628	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	1365	-0-	-1921	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	974	-0-	-2312	-0-	974	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

03	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

03	713	N	669	-0-	-44	-0-	643	2	26	9	Y	24	24	1			4
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	568	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	682	N	613	-0-	-69	-0-	590	2	23	9	Y	21	21	1			4
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	572	2	20	9	Y	18	17	1			5
07	620	N	528	-0-	-92	-0-	509	2	19	9	Y	17	19	1			3
08	620	N	451	-0-	-169	-0-	449	2	2	9	Y	2	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 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	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1465	2	77	9	Y	70	68	1			12
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1415	2	74	9	Y	67	67	1			12
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1427	2	66	9	Y	60	60	1			12
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1360	2	56	9	Y	51	49	1			14
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1418	2	54	9	Y	49	55	1			8
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1389	2	23	9	Y	21	24	1			5

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1472	2	23	9	Y	21	33	1			2
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1453	2	22	9	Y	20	17	1			5
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1446	2	20	9	Y	18	18	1			5
06	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1390	2	18	9	Y	16	17	1			4
07	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1444	2	19	9	Y	17	16	1			5
08	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1431	2	18	9	Y	16	16	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 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	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5507	2	14	9	Y	13	14	1			2
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5649	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	5210	2	14	9	Y	13	12	1			3
06	5250	X	5041	-0-	-209	-0-	5030	2	11	9	Y	10	11	1			2
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5620	2	14	9	Y	13	14	1			1
08	5425	X	4594	-0-	-831	-0-	4580	2	14	9	Y	13	10	1			4

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 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	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	79	1	1293	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	85	1	1460	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
05	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	66	1	955	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	1350	N	744	-0-	-606	-0-	46	1	691	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
07	1612	N	583	-0-	-1029	-0-	35	1	541	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1023	N	555	-0-	-468	-0-	29	1	522	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 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	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5035	2	50	9	Y	45	69	1			2
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4444	2	31	9	Y	28					30
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4379	2	36	9	Y	33	37	1			26
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4354	2	36	9	Y	33	37	1			22
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4450	2	37	9	Y	34	52	1			4
08	5084	X	4371	-0-	-713	-0-	4358	2	13	9	Y	12	14	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1784	2			Y	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 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	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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 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-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

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

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

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

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

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

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3341	2	31	9	Y	28	20	1			10
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3107	2	25	9	Y	23	21	1			12
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3186	2	39	9	Y	35	39	1			8
06	3060	X	2882	-0-	-178	-0-	2867	2	15	9	Y	14	11	1			11
07	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	2762	2	18	9	Y	16	11	1			16
08	3317	X	2988	-0-	-329	-0-	2975	2	13	9	Y	12	15	1			13

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

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

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

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

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12	9	Y	11	7	1			4
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1023	2	9	9	Y	8	5	1			7
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1076	2	21	9	Y	19	21	1			5
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1041	2	6	9	Y	5	5	1			5
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	978	2	8	9	Y	7	5	1			7
08	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1034	2	4	9	Y	4	5	1			6

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2925	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2720	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2760	N	2328	-0-	-432	-0-	2327	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2787	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2728	N	2598	-0-	-130	-0-	2597	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 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	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
04	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
08	2976	N	2949	-0-	-27	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 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	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-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 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	217	X	147	-0-	-70	-0-	139	2	8	9	Y	7	5	1			2
04	210	X	62	-0-	-148	-0-	60	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
05	217	X	131	-0-	-86	-0-	125	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	210	X	109	-0-	-101	-0-	105	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	188	X	188	-0-	-0-	-0-	184	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	155	X	94	-0-	-61	-0-	92	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 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	2604	N	1973	-0-	-631	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	996	-0-	-771	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1209	-0-	-711	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	811	-0-	-429	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
08	1984	X	950	-0-	-1034	-0-	950	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1474	-0-	-107	-0-	1465	2	9	9	Y	8	13	1			-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5					5
05	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1374	2	8	9	Y	7	7	1			5
06	1440	N	1158	-0-	-282	-0-	1152	2	6	9	Y	5	6	1			4
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1347	2	7	9	Y	6	9	1			1
08	1395	N	1079	-0-	-316	-0-	1078	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	854	-0-	-231	-0-	854	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 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	T. A.		444	-0-	444	716	444	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		233	-0-	233	949	233	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		104	-0-	104	1053	104	2			Y	-0-					-0-
06	1260	X	207	-0-	-1053	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		223	-0-	223	223	223	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1141	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1042	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1155	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1091	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1113	2	14	9	Y	13	15	1			2
08	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1161	2	14	9	Y	13	12	1			3

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1310	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1207	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1161	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1257	2	4	9	Y	4	4	1			1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1064	-0-	-393	-0-	1063	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	Y	1					1
05	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	989	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1054	N	989	-0-	-65	-0-	988	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1085	N	807	-0-	-278	-0-	807	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1371	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1387	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	2	2	9	Y	2	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 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	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2163	2	76	9	Y	69	67	1			12
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2112	2	73	9	Y	66	66	1			12
05	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	1979	2	64	9	Y	58	59	1			11
06	2130	N	2044	-0-	-86	-0-	1988	2	56	9	Y	51	48	1			14
07	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	2091	2	54	9	Y	49	55	1			8
08	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	1917	2	54	9	Y	49	45	1			12

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 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	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2177	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2166	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2224	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2111	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2208	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2187	2	4	9	Y	4	4	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 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	3162	X	2740	-0-	-422	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2874	-0-	-195	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2711	-0-	-229	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2706	-0-	-363	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 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	1364	X	1340	-0-	-24	-0-	1336	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1320	X	1219	-0-	-101	-0-	1215	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1333	X	1290	-0-	-43	-0-	1286	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1290	X	1091	-0-	-199	-0-	1088	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1333	X	1207	-0-	-126	-0-	1203	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	1058	2			Y	-0-	1	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2668	-0-	-246	-0-	2617	2	51	9	Y	46	45	1			8
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2554	2	48	9	Y	44	44	1			8
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2538	2	43	9	Y	39	39	1			8
06	2580	N	2311	-0-	-269	-0-	2275	2	36	9	Y	33	32	1			9
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2677	2	44	9	Y	40	42	1			7
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2690	2	45	9	Y	41	38	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1857	-0-	-251	-0-	1845	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1632	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1628	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1782	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1903	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2049	2	4	9	Y	4	4	1			1

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 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	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2524	2	19	9	Y	17	23	1			5
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1825	2	14	9	Y	13	11	1			7
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2342	2	15	9	Y	14	13	1			8
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2254	2	14	9	Y	13	13	1			8
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2373	2	26	9	Y	24	27	1			5
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2351	2	3	9	Y	3					8

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 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	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4092	2	85	9	Y	77	75	1			13
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3905	2	81	9	Y	74	74	1			13
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4181	2	73	9	Y	66	66	1			13
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3917	2	15	9	Y	14	25	1			2
07	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	3802	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	3968	X	3796	-0-	-172	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 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	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3683	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3459	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3317	X	2988	-0-	-329	-0-	2982	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3210	X	2967	-0-	-243	-0-	2959	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3139	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3149	2	13	9	Y	12	11	1			3

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 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	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2367	2	118	9	Y	107	77	1			39
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1616	2	102	9	Y	93	85	1			47
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2106	2	144	9	Y	131	149	1			29
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1255	2	57	9	Y	52	41	1			40
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1340	2	72	9	Y	65	43	1			62
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2044	2	45	9	Y	41	55	1			48

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 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	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2465	2	1	9	Y	1					15
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2439	2	11	9	Y	10	16	1			9
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2452	2	21	9	Y	19	16	1			12
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2373	2	20	9	Y	18	20	1			10
07	2356	N	2177	-0-	-179	-0-	2164	2	13	9	Y	12	19	1			3
08	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2326	2	12	9	Y	11					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1645	-0-	-246	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2230	2	7	9	Y	6	4	1			2
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2195	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2236	2	9	9	Y	8	7	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
04	540	X	494	-0-	-46	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
05	558	X	461	-0-	-97	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
06	540	X	408	-0-	-132	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
07	558	X	453	-0-	-105	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4791	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4143	2	20	9	Y	18	19	1			3
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4461	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4084	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3915	2	17	9	Y	15	17	1			2
08	4340	X	3951	-0-	-389	-0-	3936	2	15	9	Y	14	13	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1286	-0-	-78	-0-	1275	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1314	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	1309	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1292	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	1222	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 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	1860	X	1052	-0-	-808	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
05	1178	X	680	-0-	-498	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
06	1140	X	765	-0-	-375	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
07	1178	X	458	-0-	-720	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 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	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3035	-0-	35	35	3035	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3126	-0-	26	61	3126	2			Y	-0-					-0-
08	3035	N	2974	-0-	-61	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 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	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1543	-0-	-100	-0-	1523	2	20	9	Y	18	19	1			3
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1069	2	13	9	Y	12	9	1			6
05	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	1127	2	14	9	Y	13	14	1			5
06	1500	N	719	-0-	-781	-0-	710	2	9	9	Y	8	9	1			4
07	1116	N	869	-0-	-247	-0-	860	2	9	9	Y	8	10	1			2
08	1147	N	396	-0-	-751	-0-	388	2	8	9	Y	7	6	1			3

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 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	1116	X	524	-0-	-592	-0-	512	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1050	X	455	-0-	-595	-0-	443	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	961	X	430	-0-	-531	-0-	419	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	690	X	386	-0-	-304	-0-	379	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	620	X	428	-0-	-192	-0-	428	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 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	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2014	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1981	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2003	2	13	9	Y	12	11	1			3
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1937	2	21	9	Y	19	17	1			5
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2051	2	21	9	Y	19	21	1			3
08	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1977	2	20	9	Y	18	17	1			4

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 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	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1910	2	31	9	Y	28	27	1			5
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1858	2	29	9	Y	26	26	1			5
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1901	2	25	9	Y	23	23	1			5
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1863	2	21	9	Y	19	19	1			5
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1933	2	22	9	Y	20	22	1			3
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1820	2	24	9	Y	22	20	1			5

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 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	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3019	-0-	19	19	3010	2	9	9	Y	8	6	1			2
07	3081	N	3062	-0-	-19	-0-	3051	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3009	2	9	9	Y	8	8	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	742	-0-	-278	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	934	-0-	-120	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2037	2	8	9	Y	7	4	1			6
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1940	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	1708	2	11	9	Y	10	8	1			8
06	1920	N	1568	-0-	-352	-0-	1555	2	13	9	Y	12	15	1			5
07	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	1721	2	8	9	Y	7					12
08	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1633	2	18	9	Y	16	17	1			11

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1630	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1918	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	Y	1	1	1			1

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1875	-0-	-16	-0-	1855	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1685	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1756	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	1800	N	1435	-0-	-365	-0-	1420	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	1460	2	14	9	Y	13	15	1			2
08	1767	N	900	-0-	-867	-0-	893	2	7	9	Y	6	7	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 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	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1719	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1669	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1672	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	1550	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	1541	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1605	2	6	9	Y	5	5	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1557	-0-	-55	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1432	2	8	9	Y	7	4	1			3
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1436	2	19	9	Y	17	17	1			3
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1408	2	18	9	Y	16	15	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 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	EOM BALANCE
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1813	2	78	9	Y	71	69	1		12
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1790	2	75	9	Y	68	68	1		12
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1821	2	59	9	Y	54	57	1		9
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1773	2	29	9	Y	26	28	1		7
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1825	2	29	9	Y	26	29	1		4
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1786	2	29	9	Y	26	24	1		6

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 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	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	2	1	1		1
							2	9								
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	1	1		-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2	Y	-0-				-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-				-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-				-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 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	EOM BALANCE
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	173	1	2830	2	Y	36	32	1		17
							40	9								
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	153	1	2623	2	Y	41	35	1		23
							45	9								
05	2604	N	2291	-0-	-313	-0-	141	1	2059	2	Y	83	68	1		38
							91	9								
06	2520	N	2039	-0-	-481	-0-	119	1	1775	2	Y	132	141	1		29
							145	9								
07	2604	N	2370	-0-	-234	-0-	137	1	2095	2	Y	125	130	1		24
							138	9								
08	2294	N	2142	-0-	-152	-0-	107	1	1938	2	Y	88	76	1		36
							97	9								

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 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	EOM BALANCE
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3125	2	24	9	Y	22	21	1		4
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3026	2	23	9	Y	21	21	1		4
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3102	2	21	9	Y	19	19	1		4
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2980	2	12	9	Y	11	13	1		2
07	2883	X	2855	-0-	-28	-0-	2854	2	1	9	Y	1	3	1		-0-
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3000	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 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	EOM BALANCE
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2762	2	50	9	Y	45	43	1		8
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2486	2	46	9	Y	42	42	1		8
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2537	2	40	9	Y	36	37	1		7
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2642	2	35	9	Y	32	30	1		9
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2693	2	34	9	Y	31	35	1		5
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2652	2	33	9	Y	30	28	1		7

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 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	EOM BALANCE
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-				-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-				-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-				-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-				-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-				-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	644	2	68	9	Y	62	52	1			28
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	818	2	56	9	Y	51	71	1			8
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	766	2	43	9	Y	39	41	1			6
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	781	2	35	9	Y	32	38	1			-0-
07	899	N	846	-0-	-53	-0-	804	2	42	9	Y	38	33	1			5
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	899	2	88	9	Y	80	71	1			14

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2706	2	25	9	Y	23	20	1			5
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2638	2	21	9	Y	19	20	1			4
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2716	2	32	9	Y	29	30	1			3
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2581	2	25	9	Y	23	20	1			6
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2641	2	33	9	Y	30	31	1			5
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2612	2	28	9	Y	25	19	1			11

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	865	-0-	-3	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	685	-0-	-155	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1024	-0-	-30	-0-	1017	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1004	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	990	N	982	-0-	-8	-0-	978	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	994	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	974	2	3	9	Y	3	3	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1301	-0-	-404	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1200	-0-	-450	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 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	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
04	690	X	649	-0-	-41	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
06	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
07	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
08	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1377	-0-	-142	-0-	1367	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1367	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1389	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1437	2	18	9	Y	16	13	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 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	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1728	2	37	9	Y	34	33	1			6
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1555	2	35	9	Y	32	32	1			6
05	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	1591	2	32	9	Y	29	29	1			6
06	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	1548	2	28	9	Y	25	24	1			7
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1549	2	26	9	Y	24	27	1			4
08	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1549	2	14	9	Y	13	15	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6236 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3497	-0-	-130	-0-	3079	2	418	9	Y	380	384	1			17
04	3510	X	3137	-0-	-373	-0-	2723	2	414	9	Y	376	358	1			35
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3222	2	462	9	Y	420	411	1			44
06	3510	X	3335	-0-	-175	-0-	2961	2	374	9	Y	340	346	1			38
07	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	3069	2	411	9	Y	374	379	1			33
08	3627	X	2967	-0-	-660	-0-	2559	2	408	9	Y	371	360	1			44

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 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	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2350	2	8	9	Y	7	6	1			1
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2411	2	10	9	Y	9	8	1			2

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1759	2	4	9	Y	4	3	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2286	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	2387	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2179	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2411	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2461	2	7	9	Y	6	4	1			3

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	981	-0-	-166	-0-	975	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1110	X	972	-0-	-138	-0-	966	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	1023	X	882	-0-	-141	-0-	874	2	8	9	Y	7	6	1			1
06	990	X	785	-0-	-205	-0-	779	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1023	X	904	-0-	-119	-0-	900	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	938	2	7	9	Y	6	5	1			1

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2918	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2852	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2914	N	2883	-0-	-31	-0-	2876	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2820	N	2780	-0-	-40	-0-	2774	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2914	N	2909	-0-	-5	-0-	2868	2	41	9	Y	37	30	1			8
08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2884	2	64	9	Y	58	52	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 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	3100	N	3123	-0-	23	77	3123	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3055	-0-	55	132	3055	2			Y	-0-					-0-
05	3299	X	3167	-0-	-132	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 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	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2270	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2238	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2284	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2220	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2137	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2076	2	26	9	Y	24	17	1			8

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1483	2	65	9	Y	59	57	1			10
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1496	2	61	9	Y	55	55	1			10
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1477	2	54	9	Y	49	49	1			10
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1511	2	45	9	Y	41	40	1			11
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1484	2	45	9	Y	41	46	1			6
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1426	2	31	9	Y	28	27	1			7

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2156	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2062	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2112	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2075	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2126	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2100	2	12	9	Y	11	9	1			3

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 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	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2843	2	29	9	Y	26	25	1			5
04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2773	2	26	9	Y	24	25	1			4
05	2821	N	2679	-0-	-142	-0-	2655	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2813	2	21	9	Y	19	18	1			5
07	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2894	2	21	9	Y	19	21	1			3
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2866	2	13	9	Y	12	13	1			2

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	923	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	800	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	870	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	846	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	785	2	3	9	Y	3	3	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 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	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 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	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2989	2	14	9	Y	13	14	1			2
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2934	2	11	9	Y	10	7	1			5
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3041	2	12	9	Y	11	12	1			4
06	2910	X	2251	-0-	-659	-0-	2241	2	10	9	Y	9	8	1			5
07	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	2963	2	10	9	Y	9	11	1			3
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3131	2	10	9	Y	9	8	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 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	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 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	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2366	2	31	9	Y	28	53	1			14
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2317	2	26	9	Y	24					38
05	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2256	2	14	9	Y	13					51
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2300	2	15	9	Y	14	45	1			20
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2364	2	23	9	Y	21					41
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2297	2	19	9	Y	17					58

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	298	-0-	-105	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 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	3307	X	2914	-0-	-393	-0-	2908	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2610	X	2588	-0-	-22	-0-	2582	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2769	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3106	2	24	9	Y	22	22	1			1
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3152	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3670	2	4	9	Y	4	3	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 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	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					9
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2287	2	7	9	Y	6	10	1			5
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2446	2	12	9	Y	11	9	1			7
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2348	2	12	9	Y	11	12	1			6
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2404	2	8	9	Y	7	11	1			2
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2427	2	7	9	Y	6					8

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	274	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 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	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2007	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1897	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1922	N	1350	-0-	-572	-0-	1344	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1969	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1887	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2009	2	4	9	Y	4	4	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 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	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2230	2	33	9	Y	30	29	1			5
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2198	2	32	9	Y	29	29	1			5
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2219	2	28	9	Y	25	25	1			5
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2096	2	18	9	Y	16	17	1			4
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2106	2	13	9	Y	12	14	1			2
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2042	2	12	9	Y	11	10	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 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	1984	N	1737	-0-	-247	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1876	2	7	9	Y	6	4	1			2
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2202	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2050	2	13	9	Y	12	11	1			3

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 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	4106	X	3353	-0-	-753	-0-	190	1	3121	2	Y	38	34	1			18
							42	9									
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	190	1	3242	2	Y	19	28	1			9
							21	9									
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	196	1	2863	2	Y	10	9	1			10
							11	9									
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	187	1	2786	2	Y	14	21	1			3
							15	9									
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	206	1	3147	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
08	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	158	1	2869	2	Y	9	8	1			4
							10	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 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	713	N	684	-0-	-29	-0-	661	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	2	2	9	Y	2	3	1			3
05	589	N	174	-0-	-415	-0-	165	2	9	9	Y	8	7	1			4
06	660	N	328	-0-	-332	-0-	315	2	13	9	Y	12	11	1			5
07	465	N	244	-0-	-221	-0-	227	2	17	9	Y	15	13	1			7
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	414	2	51	9	Y	46	43	1			10

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 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	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1387	2	22	9	Y	20					49
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1514	2	37	9	Y	34	67	1			16
05	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	1472	2	2	9	Y	2					18
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					18
07	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	1387	2	6	9	Y	5					23
08	1612	X	1330	-0-	-282	-0-	1279	2	51	9	Y	46	50	1			19

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	488	-0-	-101	-0-	486	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	527	N	429	-0-	-98	-0-	428	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	460	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	401	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 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	2356	N	1959	-0-	-397	-0-	1948	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2327	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2357	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2087	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	2356	N	1855	-0-	-501	-0-	1847	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	2356	N	1867	-0-	-489	-0-	1859	2	8	9	Y	7	6	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1931	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1839	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1937	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1913	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1881	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1825	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1505	-0-	-417	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	306	-0-	-1430	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1796	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	Y	3	3	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 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	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 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	2449	N	2208	-0-	-241	-0-	2175	2	33	9	Y	30	34	1			5
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2302	2	30	9	Y	27	19	1			13
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2280	2	31	9	Y	28	31	1			10
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2233	2	26	9	Y	24	20	1			14
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2418	2	25	9	Y	23	30	1			7
08	2325	N	2100	-0-	-225	-0-	2075	2	25	9	Y	23	20	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1527	2	30	9	Y	27	27	1			1
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1537	2	29	9	Y	26	25	1			2
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1611	2	33	9	Y	30	29	1			3
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1554	2	26	9	Y	24	24	1			3
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1573	2	28	9	Y	25	26	1			2
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1566	2	29	9	Y	26	25	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 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	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1392	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1418	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1518	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1477	2	4	9	Y	4	3	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 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	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-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 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	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2083	2	37	9	Y	34	33	1			6
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2042	2	35	9	Y	32	32	1			6
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2104	2	32	9	Y	29	29	1			6
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2060	2	28	9	Y	25	24	1			7
07	2046	N	1833	-0-	-213	-0-	1807	2	26	9	Y	24	27	1			4
08	2046	N	1655	-0-	-391	-0-	1632	2	23	9	Y	21	20	1			5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 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	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2611	2	22	9	Y	20	15	1			5

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 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	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1944	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1900	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1941	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	1765	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1908	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 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	1116	N	460	-0-	-656	-0-	435	2	25	9	Y	23	25	1			4
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	354	2	18	9	Y	16	18	1			2
05	775	N	451	-0-	-324	-0-	440	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	414	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	375	2	10	9	Y	9	9	1			2
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	348	2	7	9	Y	6	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2490	-0-	-21	-0-	2467	2	23	9	Y	21	21	1			1
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2408	2	23	9	Y	21	20	1			2
05	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	2467	2	25	9	Y	23	23	1			2
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2403	2	21	9	Y	19	19	1			2
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2619	2	23	9	Y	21	21	1			2
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2556	2	22	9	Y	20	20	1			2

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 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	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	1878	2	30	9	Y	27	23	1			16
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1765	2	24	9	Y	22	23	1			15
05	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1794	2	23	9	Y	21	24	1			12
06	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1757	2	24	9	Y	22	26	1			8
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1856	2	22	9	Y	20	13	1			15
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1870	2	23	9	Y	21	23	1			13

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 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	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	2132	2	25	9	Y	23	25	1			7
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2229	2	21	9	Y	19	23	1			3
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2458	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2585	2	18	9	Y	16	18	1			1
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2846	2	18	9	Y	16	15	1			2
08	3100	N	3353	-0-	253	253	3318	2	35	9	Y	32	29	1			5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	992	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1016	2	22	9	Y	20	20	1			4
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1084	2	19	9	Y	17	18	1			3
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1105	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1137	2	17	9	Y	15	17	1			2
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1098	2	10	9	Y	9	9	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 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	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2319	2	45	9	Y	41	37	1			12
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2298	2	41	9	Y	37	43	1			6
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2339	2	29	9	Y	26	27	1			5
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2455	2	32	9	Y	29	32	1			2
07	3100	N	3707	-0-	607	607	3676	2	31	9	Y	28	26	1			4
08	3100	N	3799	-0-	699	1306	3744	2	55	9	Y	50	50	1			4

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 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	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2639	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2570	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2630	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2566	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2492	2	66	9	Y	60	50	1			11
08	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	2315	2	78	9	Y	71	65	1			17

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 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	2790	N	2667	-0-	-123	-0-	2657	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2602	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2677	2	13	9	Y	12	12	1			1
06	2580	N	2570	-0-	-10	-0-	2560	2	10	9	Y	9	8	1			2
07	2697	N	2519	-0-	-178	-0-	2506	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	2474	2	12	9	Y	11	8	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 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	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3100	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3014	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3083	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2985	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3071	2	29	9	Y	26	24	1			6
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3221	2	67	9	Y	61	53	1			14

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

03	682	N	585	-0-	-97	-0-	583	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	413	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1661	2	26	9	Y	24	24	1			4
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1534	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1622	2	23	9	Y	21	21	1			4
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1587	2	20	9	Y	18	17	1			5
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1605	2	19	9	Y	17	19	1			3
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1585	2	21	9	Y	19	17	1			5

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2559	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2525	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	2544	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2485	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	2635	N	2591	-0-	-44	-0-	2567	2	24	9	Y	22	21	1			5
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2743	2	46	9	Y	42	37	1			10

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

03	2728	N	2638	-0-	-90	-0-	2631	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2876	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2821	N	2670	-0-	-151	-0-	2664	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2550	N	2345	-0-	-205	-0-	2341	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2821	N	2583	-0-	-238	-0-	2577	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2912	2	6	9	Y	5	5	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

03	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 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	2883	N	2840	-0-	-43	-0-	2760	2	80	9	Y	73	71	1			13
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2666	2	75	9	Y	68	69	1			12
05	2759	N	2734	-0-	-25	-0-	2666	2	68	9	Y	62	62	1			12
06	2760	N	2613	-0-	-147	-0-	2556	2	57	9	Y	52	50	1			14
07	2821	N	2637	-0-	-184	-0-	2579	2	58	9	Y	53	58	1			9
08	2728	N	2676	-0-	-52	-0-	2653	2	23	9	Y	21	27	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3074	2	21	9	Y	19	20	1			6
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2892	2	18	9	Y	16	19	1			3
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2973	2	12	9	Y	11	12	1			2
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3179	2	14	9	Y	13	14	1			1
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3251	2	14	9	Y	13	12	1			2
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3776	2	28	9	Y	25	23	1			4

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 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	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
07	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
08	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	181	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2502					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 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	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2563	2	63	9	Y	57	55	1			10
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2490	2	59	9	Y	54	54	1			10
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2514	2	52	9	Y	47	48	1			9
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2495	2	46	9	Y	42	40	1			11
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2533	2	46	9	Y	42	46	1			7
08	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	2399	2	26	9	Y	24	27	1			4

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2860	-0-	-0-	-0-	2776	2	84	9	Y	76	85	1			11
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2628	2	68	9	Y	62	44	1			29
05	2759	N	2746	-0-	-13	-0-	2678	2	68	9	Y	62	68	1			23
06	2670	N	2565	-0-	-105	-0-	2508	2	57	9	Y	52	45	1			30
07	2759	N	2646	-0-	-113	-0-	2589	2	57	9	Y	52	67	1			15
08	2759	N	2630	-0-	-129	-0-	2572	2	58	9	Y	53	45	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 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	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2526	2	22	9	Y	20					70
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2120	2	78	9	Y	71	112	1			29
05	2511	N	2310	-0-	-201	-0-	2307	2	3	9	Y	3					32
06	2460	N	2085	-0-	-375	-0-	2085	2			Y	-0-					32
07	2263	N	1946	-0-	-317	-0-	1918	2	28	9	Y	25					57
08	2325	N	1884	-0-	-441	-0-	1748	2	136	9	Y	124	129	1			52

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2825	2	56	9	Y	51	44	1			31
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2743	2	46	9	Y	42	45	1			28
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2840	2	47	9	Y	43	47	1			24
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2753	2	46	9	Y	42	50	1			16
07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	2966	2	41	9	Y	37	24	1			29
08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3018	2	43	9	Y	39	44	1			24

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

03	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6065	2	39	9	Y	35	34	1			6
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5822	2	37	9	Y	34	34	1			6
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5572	2	32	9	Y	29	29	1			6
06	5220	X	4651	-0-	-569	-0-	4627	2	24	9	Y	22	22	1			6
07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5506	2	25	9	Y	23	25	1			4
08	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5445	2	21	9	Y	19	19	1			4

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

03	2263	N	1598	-0-	-665	-0-	1579	2	19	9	Y	17	17	1			3
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1521	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1543	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1501	2	14	9	Y	13	12	1			4
07	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1522	2	13	9	Y	12	14	1			2
08	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1492	2	14	9	Y	13	12	1			3

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2684	2	24	9	Y	22	43	1			11
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2652	2	22	9	Y	20					31
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2669	2	11	9	Y	10					41
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2637	2	13	9	Y	12	37	1			16
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2719	2	19	9	Y	17					33
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2580	2	15	9	Y	14					47

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

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-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	703	2	4	9	Y	4	9	1			2
04	630	X	484	-0-	-146	-0-	477	2	7	9	Y	6					8
05	868	X	474	-0-	-394	-0-	472	2	2	9	Y	2					10
06	840	X	706	-0-	-134	-0-	696	2	10	9	Y	9	13	1			6
07	713	X	477	-0-	-236	-0-	468	2	9	9	Y	8					14
08	713	X	548	-0-	-165	-0-	542	2	6	9	Y	5					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	689	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	459	2	7	9	Y	6	5	1			2
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	515	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	Y	5	5	1			1

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 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	1519	N	1086	-0-	-433	-0-	1079	2	7	9	Y	6	12	1			-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1594	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1170	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	1448	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	1643	X	1587	-0-	-56	-0-	1584	2	3	9	Y	3	3	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1516	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1419	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1489	2	20	9	Y	18	14	1			5
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1530	2	20	9	Y	18	20	1			3
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1450	2	19	9	Y	17	16	1			4

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 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	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2145	2	63	9	Y	57	91	1			5
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2121	2	61	9	Y	55	47	1			13
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2194	2	54	9	Y	49	49	1			13
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1992	2	50	9	Y	45	47	1			11
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2227	2	54	9	Y	49	45	1			15
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2263	2	47	9	Y	43	44	1			14

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	363	-0-	-147	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 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	3348	X	2696	-0-	-652	-0-	2689	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	3120	X	1828	-0-	-1292	-0-	1821	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3007	X	2028	-0-	-979	-0-	2022	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2610	X	2541	-0-	-69	-0-	2537	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2697	X	2146	-0-	-551	-0-	2140	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2697	X	1829	-0-	-868	-0-	1820	2	9	9	Y	8	6	1			3

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 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	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4686	2	72	9	Y	65	61	1			18
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4489	2	56	9	Y	51	43	1			26
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4657	2	58	9	Y	53	46	1			33
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4447	2	65	9	Y	59	67	1			25
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4709	2	63	9	Y	57	68	1			14
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4719	2	73	9	Y	66	65	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 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	3348	X	3345	-0-	-3	-0-	3330	2	15	9	Y	14	12	1			9
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3558	2	13	9	Y	12	13	1			8
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4001	2	13	9	Y	12	13	1			7
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3819	2	12	9	Y	11	14	1			4
07	3379	X	2640	-0-	-739	-0-	2629	2	11	9	Y	10	7	1			7
08	3379	X	2654	-0-	-725	-0-	2642	2	12	9	Y	11	11	1			7

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 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	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1731	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1855	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1776	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1709	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1729	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	Y	7	8	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 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	1891	N	1537	-0-	-354	-0-	1536	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1604	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1550	N	745	-0-	-805	-0-	744	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1612	N	750	-0-	-862	-0-	742	2	8	9	Y	7	5	1			2

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	516	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 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	310	X	138	-0-	-172	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	300	X	249	-0-	-51	-0-	247	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	310	X	162	-0-	-148	-0-	161	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	240	X	171	-0-	-69	-0-	170	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	248	X	241	-0-	-7	-0-	240	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1384	2	17	9	Y	15	24	1			2
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1406	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1384	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1426	2	6	9	Y	5	6	1			1
08	1426	X	1338	-0-	-88	-0-	1334	2	4	9	Y	4	4	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 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	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2407	2	19	9	Y	17	17	1			3
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1980	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	2201	N	2014	-0-	-187	-0-	1997	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2677	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2707	2	18	9	Y	16	17	1			3
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2585	2	17	9	Y	15	14	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 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	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1487	2	30	9	Y	27	26	1			5
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1411	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1539	2	26	9	Y	24	24	1			5
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1448	2	23	9	Y	21	20	1			6
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1464	2	22	9	Y	20	23	1			3
08	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1395	2	7	9	Y	6	8	1			1

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 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	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
07	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
08	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 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	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2818	-0-	-2	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3250	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3239	2	11	9	Y	10	9	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 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	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1375	2	80	9	Y	73	69	1			10
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1295	2	58	9	Y	53	58	1			5
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1343	2	78	9	Y	71	61	1			15
06	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	1211	2	44	9	Y	40	52	1			3
07	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1333	2	22	9	Y	20	19	1			4
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1371	2	28	9	Y	25	26	1			3

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1034	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	980	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	998	2	4	9	Y	4	4	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 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	434	N	215	-0-	-219	-0-	187	2	28	9	Y	25	27	1			3
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	402	2	32	9	Y	29	27	1			5
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	386	2	31	9	Y	28	28	1			5
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	361	2	26	9	Y	24	23	1			6
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	381	2	26	9	Y	24	26	1			4
08	403	N	218	-0-	-185	-0-	212	2	6	9	Y	5	8	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 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	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3035	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3053	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2953	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2799	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2864	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3095	2	44	9	Y	40	31	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 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	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-

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 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	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	1609	2	21	9	Y	19	17	1			4
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	907	2	9	9	Y	8	10	1			2
05	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	1507	2	21	9	Y	19	17	1			4
06	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1564	2	14	9	Y	13	15	1			2
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1	9	Y	1					3
08	1519	N	1026	-0-	-493	-0-	1016	2	10	9	Y	9	8	1			4

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 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	3224	X	2255	-0-	-969	-0-	2238	2	17	9	Y	15	16	1			2
04	3120	X	1910	-0-	-1210	-0-	1892	2	18	9	Y	16	15	1			3
05	3224	X	2747	-0-	-477	-0-	2728	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	3060	X	2710	-0-	-350	-0-	2693	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	2985	2	17	9	Y	15	17	1			2
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3079	2	15	9	Y	14	13	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 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	2263	X	2061	-0-	-202	-0-	2043	2	18	9	Y	16	23	1			1
04	2190	X	1967	-0-	-223	-0-	1957	2	10	9	Y	9					10
05	2201	X	2059	-0-	-142	-0-	2048	2	11	9	Y	10	12	1			8
06	2070	X	1960	-0-	-110	-0-	1948	2	12	9	Y	11	12	1			7
07	2108	X	1921	-0-	-187	-0-	1909	2	12	9	Y	11	17	1			1
08	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	1949	2	6	9	Y	5	5	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3201	2	125	9	Y	114	100	1			23
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3171	2	108	9	Y	98	104	1			17
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3189	2	127	9	Y	115	104	1			28
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3162	2	90	9	Y	82	95	1			15
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3251	2	72	9	Y	65					80
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3276	2	55	9	Y	50	109	1			21

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 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	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2023	2	28	9	Y	25	25	1			4
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1955	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1927	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1861	2	21	9	Y	19	18	1			5
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1910	2	20	9	Y	18	20	1			3
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1881	2	19	9	Y	17	16	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 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	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	1994	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1749	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1758	2	11	9	Y	10	10	1			1
06	1950	N	1709	-0-	-241	-0-	1700	2	9	9	Y	8	7	1			2
07	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	1699	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1637	2	10	9	Y	9	7	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 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	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1295	2	32	9	Y	29	25	1			18
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1245	2	26	9	Y	24	26	1			16
05	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1225	2	28	9	Y	25	27	1			14
06	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	1157	2	26	9	Y	24	29	1			9
07	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1219	2	24	9	Y	22	14	1			17
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1237	2	24	9	Y	22	25	1			14

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 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	2976	X	2974	-0-	-2	-0-	2970	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2893	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	2963	2	10	9	Y	9	6	1			4
06	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2888	2	37	9	Y	34	29	1			9
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2955	2	39	9	Y	35	38	1			6
08	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2927	2	36	9	Y	33	31	1			8

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3062	-0-	-100	-0-	3051	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	2970	X	2776	-0-	-194	-0-	2766	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	3069	X	2643	-0-	-426	-0-	2634	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	2970	X	2837	-0-	-133	-0-	2817	2	20	9	Y	18	15	1			5
07	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	2878	2	22	9	Y	20	22	1			3
08	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	2870	2	22	9	Y	20	18	1			5

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 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	155	N	125	-0-	-30	-0-	116	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	141	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	207	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	146	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	163	2	8	9	Y	7	6	1			2

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 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	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1252	2	17	9	Y	15	15	1			3
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1308	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1360	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1397	2	14	9	Y	13	12	1			4
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1406	2	13	9	Y	12	14	1			2
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1536	2	11	9	Y	10	10	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 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	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	2023	2	17	9	Y	15	9	1			14
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2200	2	23	9	Y	21	23	1			12
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2299	2	25	9	Y	23	17	1			18
06	1980	N	1569	-0-	-411	-0-	1547	2	22	9	Y	20	29	1			9
07	2294	N	2166	-0-	-128	-0-	2151	2	15	9	Y	14					23
08	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1913	2	37	9	Y	34	35	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 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	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1485	2	30	9	Y	27	26	1			5
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1253	2	29	9	Y	26	26	1			5
05	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	1348	2	24	9	Y	22	23	1			4
06	1470	N	1167	-0-	-303	-0-	1145	2	22	9	Y	20	19	1			5
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1379	2	19	9	Y	17	19	1			3
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1416	2	15	9	Y	14	14	1			3

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 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	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1237	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	1043	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1200	N	999	-0-	-201	-0-	990	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1075	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1172	2	10	9	Y	9	8	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 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	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1758	2	88	9	Y	80	77	1			14
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1605	2	83	9	Y	75	75	1			14
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1681	2	73	9	Y	66	67	1			13
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1646	2	64	9	Y	58	55	1			16
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1647	2	62	9	Y	56	63	1			9
08	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1566	2	24	9	Y	22	26	1			5

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 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	341	X	215	-0-	-126	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	330	X	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	372	X	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
06	360	X	303	-0-	-57	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	312	-0-	-60	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	341	X	169	-0-	-172	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8665 - 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	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	26	2	3	9	Y	3	2	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4825	2	51	9	Y	46	45	1			8
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4674	2	48	9	Y	44	44	1			8
05	4836	X	4826	-0-	-10	-0-	4783	2	43	9	Y	39	39	1			8
06	4680	X	4642	-0-	-38	-0-	4606	2	36	9	Y	33	32	1			9
07	4836	X	4780	-0-	-56	-0-	4744	2	36	9	Y	33	37	1			5
08	4836	X	4472	-0-	-364	-0-	4458	2	14	9	Y	13	15	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

03	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	254	1	2516	2	Y	76	62	1			27
							84	9									
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	231	1	2317	2	Y	117	87	1			57
							129	9									
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	209	1	2214	2	Y	119	102	1			74
							131	9									
06	2460	N	2457	-0-	-3	-0-	212	1	2100	2	Y	132	151	1			55
							145	9									
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	223	1	2227	2	Y	129	152	1			32
							142	9									
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	171	1	1973	2	Y	148	147	1			33
							163	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

03	3100	N	2721	-0-	-379	4707	2708	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	3000	N	2727	-0-	-273	4434	2714	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	3100	N	2801	-0-	-299	4135	2789	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	3000	N	2736	-0-	-264	3871	2726	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	3100	N	2812	-0-	-288	3583	2801	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	3100	N	2736	-0-	-364	3219	2719	2	17	9	Y	15	13	1			4

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8581 - 9497

03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1626	2	37	9	Y	34	33	1			6
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1640	2	35	9	Y	32	32	1			6
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1673	2	32	9	Y	29	29	1			6
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1616	2	28	9	Y	25	24	1			7
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1694	2	26	9	Y	24	27	1			4
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1659	2	31	9	Y	28	25	1			7

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

03	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1073	2	18	9	Y	16					17
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	971	2	36	9	Y	33	39	1			11
05	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1026	2	13	9	Y	12					23
06	1050	N	940	-0-	-110	-0-	931	2	9	9	Y	8					31
07	1054	N	978	-0-	-76	-0-	956	2	22	9	Y	20	41	1			10
08	1085	X	948	-0-	-137	-0-	934	2	14	9	Y	13					23

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	824	-0-	-136	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	454	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	451	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	382	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	315	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

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	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	3694	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3653	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	3937	X	3479	-0-	-458	-0-	3475	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	3810	X	2973	-0-	-837	-0-	2972	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	3937	X	1743	-0-	-2194	-0-	1742	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2976	X	1539	-0-	-1437	-0-	1538	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

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	3224	X	3071	-0-	-153	-0-	3063	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	3120	X	3039	-0-	-81	-0-	3031	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3146	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3059	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	3116	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3162	X	3112	-0-	-50	-0-	3089	2	23	9	Y	21	17	1			5

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1769	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1635	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1623	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1627	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1719	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	1546	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

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	3131	X	2885	-0-	-246	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

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	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1630	2	14	9	Y	13	12	1			2
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1514	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1551	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	1500	2	11	9	Y	10	9	1			3
07	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1534	2	11	9	Y	10	11	1			2
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1556	2	7	9	Y	6	7	1			1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

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	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2705	2	107	9	Y	97	130	1	16	8	35
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2504	2	30	9	Y	27	22	8			40
05	2728	N	2557	-0-	-171	-0-	2557	2			Y	-0-					40
06	2730	N	2454	-0-	-276	-0-	2381	2	73	9	Y	66	11	8			95
07	2604	N	2579	-0-	-25	-0-	2498	2	81	9	Y	74	113	1			56
08	2542	N	1521	-0-	-1021	-0-	1521	2			Y	-0-					56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1783	-0-	-449	-0-	1781	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2000	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1939	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1905	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	1956	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1962	2	12	9	Y	11	8	1			3

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2509	-0-	-33	-0-	2503	2	6	9	Y	5	4	1			3
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2356	2	3	9	Y	3	4	1			2
05	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	2399	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	2430	N	2329	-0-	-101	-0-	2326	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2467	2	4	9	Y	4	2	1			3
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2524	2	3	9	Y	3	4	1			2

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	80	-0-	-75	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1456	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1530	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1523	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1559	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1538	2	9	9	Y	8	7	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
08	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	696	-0-	-482	-0-	695	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	1140	X	680	-0-	-460	-0-	677	2	3	9	Y	3					4
05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1364	2	4	9	Y	4	6	1			2
06	780	X	620	-0-	-160	-0-	619	2	1	9	Y	1					3
07	744	X	669	-0-	-75	-0-	667	2	2	9	Y	2					5
08	1364	X	552	-0-	-812	-0-	551	2	1	9	Y	1	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 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	1984	N	1444	-0-	-540	-0-	1430	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	892	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1087	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	1410	N	1039	-0-	-371	-0-	1032	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	970	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1085	N	676	-0-	-409	-0-	674	2	2	9	Y	2	2	1			1

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1422	2	58	9	Y	53	52	1			9
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1393	2	56	9	Y	51	51	1			9
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1425	2	51	9	Y	46	46	1			9
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1380	2	43	9	Y	39	37	1			11
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1424	2	42	9	Y	38	43	1			6
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1279	2	34	9	Y	31	30	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2754	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2484	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2534	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2378	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2559	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

03	2387	N	2239	-0-	-148	-0-	2210	2	29	9	Y	26	25	1			5
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2437	2	23	9	Y	21	22	1			4
05	2387	N	2257	-0-	-130	-0-	2233	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	2160	N	2103	-0-	-57	-0-	2082	2	21	9	Y	19	18	1			5
07	2387	N	2084	-0-	-303	-0-	2065	2	19	9	Y	17	19	1			3
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2416	2	17	9	Y	15	14	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

03	4061	X	3626	-0-	-435	-0-	3553	2	73	9	Y	66	66	1			21
04	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	3385	2	61	9	Y	55	64	1			12
05	3844	X	3652	-0-	-192	-0-	3589	2	63	9	Y	57	63	1			6
06	3510	X	3388	-0-	-122	-0-	3332	2	56	9	Y	51	32	1			25
07	3627	X	3511	-0-	-116	-0-	3454	2	57	9	Y	52	63	1			14
08	3658	X	3427	-0-	-231	-0-	3369	2	58	9	Y	53	31	1			36

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2261	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1860	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	2051	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2160	N	1985	-0-	-175	-0-	1976	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2426	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2380	2	12	9	Y	11	9	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

MO	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	1972	N	1972	-0-		-0-	-0-	310	1	1609	2	Y	48	47	1			8
								53	9									
04	2032	N	2032	-0-		-0-	-0-	300	1	1681	2	Y	46	46	1			8
								51	9									
05	1953	N	1565	-0-		-388	-0-	185	1	1335	2	Y	41	41	1			8
								45	9									
06	1890	N	1779	-0-		-111	-0-	240	1	1507	2	Y	29	29	1			8
								32	9									
07	1953	N	1920	-0-		-33	-0-	285	1	1596	2	Y	35	37	1			6
								39	9									
08	1550	N	444	-0-		-1106	-0-	414	2	30	9	Y	27	28	1			5

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

MO	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	2682	N	2682	-0-		-0-	-0-	2665	2	17	9	Y	15	14	1			3
04	2904	N	2904	-0-		-0-	-0-	2890	2	14	9	Y	13	14	1			2
05	2838	N	2838	-0-		-0-	-0-	2825	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2784	N	2784	-0-		-0-	-0-	2772	2	12	9	Y	11	10	1			3
07	2788	N	2788	-0-		-0-	-0-	2777	2	11	9	Y	10	11	1			2
08	2898	N	2898	-0-		-0-	-0-	2878	2	20	9	Y	18	15	1			5

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

MO	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	1593	N	1593	-0-		-0-	-0-	1557	2	36	9	Y	33	32	1			6
04	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-	1517	2	34	9	Y	31	31	1			6
05	1594	N	1594	-0-		-0-	-0-	1564	2	30	9	Y	27	28	1			5
06	1440	N	1259	-0-		-181	-0-	1238	2	21	9	Y	19	19	1			5
07	1488	N	1105	-0-		-383	-0-	1087	2	18	9	Y	16	19	1			2
08	1488	N	1446	-0-		-42	-0-	1426	2	20	9	Y	18	16	1			4

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

MO	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	1860	N	1788	-0-		-72	-0-	1748	2	40	9	Y	36	35	1			6
04	1707	N	1707	-0-		-0-	-0-	1668	2	39	9	Y	35	35	1			6
05	1798	N	1729	-0-		-69	-0-	1695	2	34	9	Y	31	31	1			6
06	1740	N	1580	-0-		-160	-0-	1551	2	29	9	Y	26	25	1			7
07	1767	N	1656	-0-		-111	-0-	1627	2	29	9	Y	26	29	1			4
08	1736	N	1532	-0-		-204	-0-	1520	2	12	9	Y	11	13	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

MO	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	3055	X	3055	-0-		-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
04	2742	X	2742	-0-		-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2185	-0-		-729	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1258	-0-		-1712	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	982	-0-		-2087	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2514	-0-		-555	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

MO	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	3308	X	3308	-0-		-0-	-0-	3256	2	52	9	Y	47	75	1			4
04	3201	X	3201	-0-		-0-	-0-	3150	2	51	9	Y	46	39	1			11
05	3385	X	3385	-0-		-0-	-0-	3343	2	42	9	Y	38	38	1			11
06	3310	X	3310	-0-		-0-	-0-	3269	2	41	9	Y	37	39	1			9
07	3278	X	3278	-0-		-0-	-0-	3234	2	44	9	Y	40	37	1			12
08	3377	X	3377	-0-		-0-	-0-	3337	2	40	9	Y	36	36	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1438	2	55	9	Y	50	48	1			9
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1331	2	48	9	Y	44	45	1			8
05	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1349	2	45	9	Y	41	41	1			8
06	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	1321	2	40	9	Y	36	34	1			10
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1391	2	39	9	Y	35	39	1			6
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1522	2	34	9	Y	31	30	1			7

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2481	2	31	9	Y	28	27	1			5
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2394	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2435	2	26	9	Y	24	24	1			5
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2366	2	23	9	Y	21	20	1			6
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2444	2	22	9	Y	20	23	1			3
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2433	2	22	9	Y	20	18	1			5

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2364	2	99	9	Y	90	87	1			16
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2260	2	94	9	Y	85	86	1			15
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2242	2	84	9	Y	76	76	1			15
06	2250	N	2172	-0-	-78	-0-	2100	2	72	9	Y	65	62	1			18
07	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	2248	2	72	9	Y	65	72	1			11
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2312	2	68	9	Y	62	58	1			15

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2687	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2294	2	11	9	Y	10	9	1			1
05	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2395	2	11	9	Y	10	10	1			1
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2420	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	2387	N	1662	-0-	-725	-0-	1653	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
08	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	1794	2	9	9	Y	8	7	1			1

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2570	2	21	9	Y	19	34	1			9
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2454	2	18	9	Y	16					25
05	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	2523	2	10	9	Y	9					34
06	2520	N	2188	-0-	-332	-0-	2178	2	10	9	Y	9	30	1			13
07	2542	N	2277	-0-	-265	-0-	2263	2	14	9	Y	13					26
08	2542	N	2191	-0-	-351	-0-	2178	2	13	9	Y	12					38

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

03	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1370	2	24	9	Y	22	21	1			4
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1355	2	22	9	Y	20	20	1			4
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1423	2	20	9	Y	18	18	1			4
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1413	2	17	9	Y	15	15	1			4
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1478	2	18	9	Y	16	17	1			3
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1437	2	17	9	Y	15	14	1			4

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2417	2	33	9	Y	30	34	1			4
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2316	2	26	9	Y	24	17	1			11
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2392	2	28	9	Y	25	27	1			9
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2346	2	23	9	Y	21	18	1			12
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2431	2	22	9	Y	20	26	1			6
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2426	2	23	9	Y	21	18	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 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	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2455	2	43	9	Y	39	38	1			7
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2380	2	41	9	Y	37	37	1			7
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2428	2	35	9	Y	32	33	1			6
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2358	2	32	9	Y	29	27	1			8
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2425	2	31	9	Y	28	31	1			5
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2388	2	29	9	Y	26	25	1			6

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 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	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2339	2	56	9	Y	51	49	1			9
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2267	2	53	9	Y	48	48	1			9
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2333	2	46	9	Y	42	43	1			8
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2174	2	41	9	Y	37	35	1			10
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2338	2	40	9	Y	36	40	1			6
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2310	2	39	9	Y	35	33	1			8

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 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	2852	N	2784	-0-	-68	-0-	2773	2	11	9	Y	10	9	1			6
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2683	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2762	2	10	9	Y	9	10	1			5
06	2700	N	2588	-0-	-112	-0-	2579	2	9	9	Y	8	10	1			3
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2840	2	9	9	Y	8	5	1			6
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2868	2	9	9	Y	8	9	1			5

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 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	2077	N	774	-0-	-1303	-0-	735	2	39	9	Y	35	33	1			4
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	958	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	1023	N	709	-0-	-314	-0-	683	2	26	9	Y	24	24	1			4
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	708	2	19	9	Y	17	17	1			4
07	1023	N	708	-0-	-315	-0-	687	2	21	9	Y	19	19	1			4
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	702	2	14	9	Y	13	14	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 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	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	204	1	2023	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	190	1	1914	2	Y	-0-	3	1			1
05	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	181	1	1914	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2040	N	1947	-0-	-93	-0-	178	1	1769	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	184	1	1833	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	139	1	1611	2	Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 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	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	128	1	1272	2	Y	56	53	1			16
							62	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	115	1	1154	2	Y	45	38	1			23
							50	9									
05	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	111	1	1175	2	Y	46	40	1			29
							51	9									
06	1410	N	1228	-0-	-182	-0-	107	1	1065	2	Y	51	59	1			21
							56	9									
07	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	106	1	1056	2	Y	48	57	1			12
							53	9									
08	1333	N	1018	-0-	-315	-0-	77	1	884	2	Y	52	52	1			12
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4108	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3970	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	4030	X	3832	-0-	-198	-0-	3829	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3922	2	13	9	Y	12	9	1			4
07	4030	X	4012	-0-	-18	-0-	3993	2	19	9	Y	17	18	1			3
08	4030	X	3933	-0-	-97	-0-	3915	2	18	9	Y	16	15	1			4

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 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	589	N	9	-0-	-580	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	568	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	775	N	570	-0-	-205	-0-	567	2	3	9	Y	3	2	1			1

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 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	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2629	2	14	9	Y	13	9	1			5
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2571	2	12	9	Y	11	10	1			6
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2694	2	17	9	Y	15	18	1			3
06	2520	N	2373	-0-	-147	-0-	2365	2	8	9	Y	7	5	1			5
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2713	2	8	9	Y	7	5	1			7
08	2604	N	1838	-0-	-766	-0-	1831	2	7	9	Y	6	7	1			6

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1187	2	69	9	Y	63	61	1			11
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1101	2	65	9	Y	59	59	1			11
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1225	2	57	9	Y	52	53	1			10
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1174	2	50	9	Y	45	43	1			12
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1160	2	50	9	Y	45	50	1			7
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1117	2	58	9	Y	53	47	1			13

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 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	5611	X	4762	-0-	-849	-0-	4668	2	94	9	Y	85	84	1			14
04	5280	X	4822	-0-	-458	-0-	4731	2	91	9	Y	83	82	1			15
05	5611	X	2329	-0-	-3282	-0-	2267	2	62	9	Y	56	63	1			8
06	5430	X	1	-0-	-5429	-0-	1	2			Y	-0-	8	1			-0-
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	2	1	1			1

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 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	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1724	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1702	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1745	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1692	2	11	9	Y	10	9	1			3
07	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1710	2	11	9	Y	10	11	1			2
08	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1726	2	10	9	Y	9	9	1			2

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 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	279	N	258	-0-	-21	-0-	256	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	218	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	240	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2621	2	25	9	Y	23	21	1			7
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2223	2	21	9	Y	19	23	1			3
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2397	2	19	9	Y	17	18	1			2
06	2550	N	2373	-0-	-177	-0-	2353	2	20	9	Y	18	11	1			9
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2359	2	21	9	Y	19	23	1			5
08	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	2193	2	19	9	Y	17	11	1			11

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3644	-0-	-355	-0-	3620	2	24	9	Y	22	21	1			4
04	3870	X	3568	-0-	-302	-0-	3545	2	23	9	Y	21	21	1			4
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3547	2	21	9	Y	19	19	1			4
06	3540	X	3519	-0-	-21	-0-	3502	2	17	9	Y	15	15	1			4
07	3689	X	3328	-0-	-361	-0-	3311	2	17	9	Y	15	17	1			2
08	3689	X	3178	-0-	-511	-0-	3172	2	6	9	Y	5	6	1			1

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	779	-0-	-399	-0-	765	2	14	9	N	13	24	1			3
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	997	2	14	9	N	13	10	1			6
05	1240	N	983	-0-	-257	-0-	970	2	13	9	N	12	12	1			6
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	791	2	8	9	N	7	9	1			4
07	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1035	2	17	9	N	15	16	1			3
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1038	2	3	9	N	3					6

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 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	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3838	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3748	2	39	9	Y	35	35	1			6
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3871	2	34	9	Y	31	31	1			6
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3677	2	30	9	Y	27	26	1			7
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3694	2	29	9	Y	26	29	1			4
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3700	2	29	9	Y	26	24	1			6

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	40	1	1442	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1411	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1480	2	26	9	Y	24	24	1			5
06	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1410	2	23	9	Y	21	20	1			6
07	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	1284	2	22	9	Y	20	23	1			3
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1373	2	21	9	Y	19	17	1			5

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 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	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3620	2	29	9	Y	26	23	1			16
04	3000	N	3401	-0-	401	401	3376	2	25	9	Y	23	24	1			15
05	2741	X	2340	-0-	-401	-0-	2315	2	25	9	Y	23	25	1			13
06	2310	X	2189	-0-	-121	-0-	2166	2	23	9	Y	21	26	1			8
07	2387	X	2375	-0-	-12	-0-	2353	2	22	9	Y	20	13	1			15
08	2387	X	1836	-0-	-551	-0-	1814	2	22	9	Y	20	23	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	21	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	13	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	13	1	85	2	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 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	2480	N	1420	-0-	-1060	-0-	1035	2	385	9	N	350	330	1			48
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	911	2	277	9	N	252	278	1			22
05	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	766	2	319	9	N	290	285	1			27
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1755	2	160	9	N	145	158	1			14
07	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1111	2	25	9	N	23	37	1			-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 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	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	268	1	2030	2	Y	121	108	1			58
							133	9									
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	276	1	1657	2	Y	110	112	1			56
							121	9									
05	2294	N	2110	-0-	-184	-0-	300	1	1699	2	Y	101	107	1			50
							111	9									
06	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	249	1	1765	2	Y	121	145	1			26
							133	9									
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	241	1	1827	2	Y	109	113	1			22
							120	9									
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	262	1	1667	2	Y	79	68	1			33
							87	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 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	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 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	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2986	2	11	9	Y	10	10	1			2
04	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2886	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2954	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2890	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2972	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2932	2	9	9	Y	8	7	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 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	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2866	2	31	9	Y	28	27	1			5
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2810	2	29	9	Y	26	26	1			5
05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2900	2	25	9	Y	23	23	1			5
06	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2854	2	21	9	Y	19	19	1			5
07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2852	2	22	9	Y	20	22	1			3
08	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	2757	2	13	9	Y	12	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2102	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2077	2	39	9	Y	35	35	1			6
05	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	1985	2	33	9	Y	30	30	1			6
06	2070	N	2062	-0-	-8	-0-	2033	2	29	9	Y	26	25	1			7
07	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	2109	2	29	9	Y	26	29	1			4
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2086	2	29	9	Y	26	24	1			6

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	848	2			Y	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	97	-0-	-244	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1051	-0-	-65	-0-	1037	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	980	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	1085	N	738	-0-	-347	-0-	728	2	10	9	Y	9	10	1			1
06	1020	N	457	-0-	-563	-0-	453	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1135	2	12	9	Y	11	10	1			2
08	1054	X	590	-0-	-464	-0-	584	2	6	9	Y	5	6	1			1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3502	2	33	9	Y	30	30	1			5
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3424	2	33	9	Y	30	30	1			5
05	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	3458	2	29	9	Y	26	26	1			5
06	3420	X	3387	-0-	-33	-0-	3362	2	25	9	Y	23	22	1			6
07	3534	X	3444	-0-	-90	-0-	3419	2	25	9	Y	23	25	1			4
08	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	3416	2	7	9	Y	6	9	1			1

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3892	2	6	9	Y	5	8	1			1
04	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	3448	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	3906	X	3684	-0-	-222	-0-	3678	2	6	9	Y	5	4	1			3
06	3780	X	3716	-0-	-64	-0-	3712	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	3676	2	7	9	Y	6	8	1			1
08	3906	X	3874	-0-	-32	-0-	3872	2	2	9	Y	2					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2336	2	25	9	Y	23	25	1		7
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2318	2	21	9	Y	19	23	1		3
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2422	2	15	9	Y	14	14	1		3
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2521	2	18	9	Y	16	18	1		1
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2687	2	17	9	Y	15	14	1		2
08	3100	N	3120	-0-	20	20	3085	2	35	9	Y	32	29	1		5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2593	-0-	-11	-0-	2586	2	7	9	Y	6	17	1		6
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2662	2	13	9	Y	12				18
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2768	2	7	9	Y	6	20	1		4
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2610	2	9	9	Y	8				12
07	2759	N	2598	-0-	-161	-0-	2589	2	9	9	Y	8				20
08	2759	N	2528	-0-	-231	-0-	2522	2	6	9	Y	5	20	1		5

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2441	-0-	-411	-0-	2384	2	57	9	Y	52	61	1		7
04	2700	X	2191	-0-	-509	-0-	2138	2	53	9	Y	48	33	1		22
05	2821	X	2178	-0-	-643	-0-	2147	2	31	9	Y	28	38	1		12
06	2730	X	2346	-0-	-384	-0-	2309	2	37	9	Y	34	27	1		19
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2767	2	45	9	Y	41	48	1		12
08	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2823	2	45	9	Y	41	35	1		18

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	523	-0-	-1647	-0-	519	2	4	9	Y	4	4	1		1
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1939	2	8	9	Y	7	7	1		1
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2271	2	3	9	Y	3	4	1		-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2173	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2320	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
08	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	2165	2			Y	-0-				-0-

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3403	2	30	9	Y	27	26	1		5
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3325	2	29	9	Y	26	26	1		5
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3398	2	24	9	Y	22	23	1		4
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3309	2	22	9	Y	20	19	1		5
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3404	2	22	9	Y	20	22	1		3
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3274	2	22	9	Y	20	18	1		5

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	5	6	1		5
							6	9								
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	3	5	1		3
							3	9								
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	18	1	263	2	Y	6	3	1		6
							7	9								
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	6	10	1	1 8	1
							7	9								
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	2	3	1		-0-
							2	9								
08	310	X	241	-0-	-69	-0-	12	1	225	2	Y	4	1	1		3
							4	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4230	2	30	9	Y	27	26	1			5
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4096	2	29	9	Y	26	26	1			5
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4176	2	24	9	Y	22	23	1			4
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4022	2	22	9	Y	20	19	1			5
07	3565	X	2669	-0-	-896	-0-	2655	2	14	9	Y	13	17	1			1
08	3565	X	3487	-0-	-78	-0-	3464	2	23	9	Y	21	16	1			6

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2357	2			Y	-0-					-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2535	2	8	9	Y	7	6	1			1
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2501	2	9	9	Y	8	7	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3298	-0-	-50	-0-	3295	2	3	9	Y	3					62
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3274	2	44	9	Y	40	67	1			35
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3736	2	73	9	Y	66	59	1			42
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3484	2	64	9	Y	58	67	1			33
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3654	2	47	9	Y	43	69	1			7
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3801	2	44	9	Y	40					47

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 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	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3855	-0-	-175	-0-	3823	2	32	9	Y	29	28	1			5
04	3870	X	3860	-0-	-10	-0-	3830	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	3675	2	26	9	Y	24	24	1			5
06	3900	X	3641	-0-	-259	-0-	3618	2	23	9	Y	21	20	1			6
07	3999	X	3651	-0-	-348	-0-	3629	2	22	9	Y	20	23	1			3
08	3999	X	3536	-0-	-463	-0-	3513	2	23	9	Y	21	19	1			5

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1354	-0-	-41	-0-	1281	2	73	9	Y	66	64	1			11
04	1350	X	1331	-0-	-19	-0-	1262	2	69	9	Y	63	63	1			11
05	1395	X	1316	-0-	-79	-0-	1254	2	62	9	Y	56	56	1			11
06	1320	X	1285	-0-	-35	-0-	1232	2	53	9	Y	48	46	1			13
07	1364	X	1322	-0-	-42	-0-	1270	2	52	9	Y	47	52	1			8
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1255	2	51	9	Y	46	43	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 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	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2829	2	75	9	Y	68	76	1			10
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2734	2	62	9	Y	56	40	1			26
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2866	2	62	9	Y	56	61	1			21
06	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2778	2	52	9	Y	47	41	1			27
07	2883	N	2863	-0-	-20	-0-	2811	2	52	9	Y	47	60	1			14
08	2914	N	2808	-0-	-106	-0-	2756	2	52	9	Y	47	40	1			21

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 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	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2134	2	72	9	Y	65	64	1			11
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2016	2	69	9	Y	63	63	1			11
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2110	2	62	9	Y	56	56	1			11
06	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	1996	2	53	9	Y	48	46	1			13
07	2139	N	2127	-0-	-12	-0-	2075	2	52	9	Y	47	52	1			8
08	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2031	2	54	9	Y	49	45	1			12

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 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	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
04	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	465	X	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
06	450	X	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
07	465	X	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 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	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	2338	2	50	9	Y	45	44	1			8
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2192	2	47	9	Y	43	43	1			8
05	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	2273	2	41	9	Y	37	38	1			7
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2300	2	30	9	Y	27	27	1			7
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2302	2	24	9	Y	22	25	1			4
08	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	2225	2	22	9	Y	20	19	1			5

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 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	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
05	1891	X	1522	-0-	-369	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
06	1830	X	1362	-0-	-468	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
07	1891	X	1320	-0-	-571	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 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	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	229	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	57	1	825	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
06	3000	N	3709	-0-	709	709	233	1	3476	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	2436	N	1727	-0-	-709	-0-	106	1	1621	2	Y	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	1315	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	852	2	18	9	Y	16	25	1			9
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	964	2	12	9	Y	11					20
05	1054	N	920	-0-	-134	-0-	911	2	9	9	Y	8					28
06	840	N	712	-0-	-128	-0-	705	2	7	9	Y	6	23	1			11
07	1023	N	813	-0-	-210	-0-	805	2	8	9	Y	7					18
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	981	2	4	9	Y	4					22

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 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	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	153	1	2508	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	145	1	2483	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	157	1	2293	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	138	1	2052	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	151	1	2313	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	2728	X	2437	-0-	-291	-0-	127	1	2306	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	278	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	271	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	403	N	282	-0-	-121	-0-	278	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	257	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	261	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 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	2821	X	2219	-0-	-602	-0-	2199	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	2730	X	2085	-0-	-645	-0-	2065	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2304	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2407	2	23	9	Y	21	18	1			6
07	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	2134	2	23	9	Y	21	23	1			4
08	2325	N	1964	-0-	-361	-0-	1945	2	19	9	Y	17	18	1			3

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 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	1426	X	1398	-0-	-28	-0-	1381	2	17	9	Y	15	21	1			5
04	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1383	2	9	9	Y	8					13
05	1426	X	1354	-0-	-72	-0-	1347	2	7	9	Y	6					19
06	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1519	2	11	9	Y	10	18	1			11
07	1426	X	1359	-0-	-67	-0-	1351	2	8	9	Y	7					18
08	1426	X	1383	-0-	-43	-0-	1375	2	8	9	Y	7					25

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 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	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1301	2	29	9	N	26	28	1			8
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1235	2	24	9	N	22	26	1			4
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	N	15	16	1			3
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1460	2	20	9	N	18	20	1			1
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1580	2	19	9	N	17	16	1			2
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1699	2	40	9	N	36	32	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3181	-0-	-74	-0-	3175	2	6	9	N	5	4	1			4
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2997	2	3	9	N	3	4	1			3
05	3255	X	3115	-0-	-140	-0-	3114	2	1	9	N	1	3	1			1
06	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	2989	2	1	9	N	1	1	1			1
07	3255	X	3054	-0-	-201	-0-	3053	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	2960	2	3	9	N	3	2	1			1

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	885	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2945	-0-	-0-	-0-	2932	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2890	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2937	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2834	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2956	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2944	2	10	9	Y	9	8	1			2

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 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	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1931	2	15	9	Y	14	12	1			3
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1840	2	15	9	Y	14	12	1			5
05	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1840	2	19	9	Y	17	13	1			9
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1794	2	14	9	Y	13	20	1			2
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1937	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1892	2	20	9	Y	18	15	1			5

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2761	2			Y	-0-					-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2933	2	4	9	Y	4	2	1			2
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2823	2	21	9	Y	19	16	1			5
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2832	2	21	9	Y	19	21	1			3
08	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	2820	2	20	9	Y	18	17	1			4

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	863	1	8545	2	N	59	62	1			14
							65	9									
04	9000	X	8752	-0-	-248	-0-	789	1	7927	2	N	33	30	1			17
							36	9									
05	9238	X	8688	-0-	-550	-0-	746	1	7906	2	N	33	29	1			21
							36	9									
06	9180	X	8365	-0-	-815	-0-	762	1	7563	2	N	36	42	1			15
							40	9									
07	9486	X	9001	-0-	-485	-0-	817	1	8144	2	N	36	42	1			9
							40	9									
08	9486	X	7884	-0-	-1602	-0-	625	1	7214	2	N	41	41	1			9
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2380	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1930	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2341	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1758	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2454	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2016	2	9	9	Y	8	7	1			2

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	386	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	289	2	4	9	Y	4	3	1			1

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2030	-0-	-109	-0-	1967	2	63	9	Y	57	55	1			10
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1857	2	59	9	Y	54	54	1			10
05	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	1888	2	52	9	Y	47	48	1			9
06	1950	N	1947	-0-	-3	-0-	1901	2	46	9	Y	42	40	1			11
07	1984	N	1600	-0-	-384	-0-	1559	2	41	9	Y	37	42	1			6
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2135	2	44	9	Y	40	36	1			10

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 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	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3025	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2964	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2927	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2908	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3026	2	14	9	Y	13	15	1			2
08	2914	N	2763	-0-	-151	-0-	2756	2	7	9	Y	6	7	1			1

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1938	2	33	9	Y	30	29	1			5
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1860	2	31	9	Y	28	28	1			5
05	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1910	2	28	9	Y	25	25	1			5
06	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	1839	2	23	9	Y	21	20	1			6
07	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1884	2	23	9	Y	21	23	1			4
08	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	1828	2	18	9	Y	16	17	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 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	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1085	2	136	9	Y	124	117	1			20
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1156	2	114	9	Y	104	115	1			9
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1194	2	158	9	Y	144	123	1			30
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1180	2	87	9	Y	79	103	1			6
07	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1075	2	41	9	Y	37	37	1			6
08	1302	N	740	-0-	-562	-0-	688	2	52	9	Y	47	50	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	84	1	636	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	81	1	483	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	292	1	1657	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	3000	N	3073	-0-	73	73	380	1	2693	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	3004	N	2931	-0-	-73	-0-	341	1	2590	2	Y	-0-					-0-
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	336	1	2138	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 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	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3373	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3288	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2671	-0-	-26	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2319	-0-	-261	-0-	2293	2	26	9	Y	24	17	1			7
07	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	2481	2	28	9	Y	25	28	1			4
08	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	2445	2	28	9	Y	25	23	1			6

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 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	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1723	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1673	2	22	9	Y	20	20	1			4
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1874	2	19	9	Y	17	18	1			3
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1731	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1715	2	17	9	Y	15	17	1			2
08	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	1724	2	7	9	Y	6	7	1			1

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 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	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2196	2	43	9	Y	39	38	1			7
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2160	2	41	9	Y	37	37	1			7
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2226	2	35	9	Y	32	33	1			6
06	2160	N	1938	-0-	-222	-0-	1908	2	30	9	Y	27	26	1			7
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2241	2	32	9	Y	29	31	1			5
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2264	2	29	9	Y	26	25	1			6

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 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	2756	N	2254	-0-	-502	-0-	2236	2	18	9	Y	16	14	1			3
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1999	2	17	9	Y	15	15	1			3
05	2790	X	2250	-0-	-540	-0-	2236	2	14	9	Y	13	13	1			3
06	2700	X	2266	-0-	-434	-0-	2254	2	12	9	Y	11	11	1			3
07	2790	X	2048	-0-	-742	-0-	2036	2	12	9	Y	11	12	1			2
08	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1456	2	10	9	Y	9	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	43	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	7	1	40	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	2	Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	Y	1					1
04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	668	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	702	X	702	-0-	-0-	-0-	701	2	1	9	Y	1					2
06	690	X	664	-0-	-26	-0-	664	2			Y	-0-					2
07	713	X	696	-0-	-17	-0-	694	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	1	9	Y	1					2

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1663	2	14	9	Y	13	10	1			10
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1604	2	9	9	Y	8	10	1			8
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	2	2	9	Y	2	8	1			2
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1388	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1565	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1574	2	7	9	Y	6	4	1			2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 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	2232	N	1926	-0-	-306	-0-	1914	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2214	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2271	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2214	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2259	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-	1	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1093	-0-	-147	-0-	1064	2	29	9	Y	26	25	1			7
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	905	2	17	9	Y	15	15	1			7
05	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1081	2	24	9	Y	22	16	1			13
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1103	2	26	9	Y	24	27	1			10
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1092	2	25	9	Y	23	27	1			6
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1110	2	30	9	Y	27	27	1			6

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1908	-0-	-262	-0-	1906	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1920	X	1787	-0-	-133	-0-	1785	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1953	X	1426	-0-	-527	-0-	1425	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 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	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2022	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2026	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2065	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2022	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2097	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2079	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 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	1209	N	542	-0-	-667	-0-	538	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1331	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	674	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	929	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1333	N	864	-0-	-469	-0-	861	2	3	9	Y	3	3	1			1

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	285	1	432	2	Y	126	133	1			16
							139	9									
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	214	1	637	2	Y	127	124	1			19
							140	9									
05	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	413	1	708	2	Y	47	57	1			9
							52	9									
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	398	1	512	2	Y	27	31	1			5
							30	9									
07	1023	N	880	-0-	-143	-0-	465	1	374	2	Y	37	38	1			4
							41	9									
08	1178	N	983	-0-	-195	-0-	465	1	482	2	Y	33	27	1			10
							36	9									

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1			-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	28	17	1			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	57	1			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	50	1			13

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 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	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2290	2	24	9	Y	22	21	1			4
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2242	2	22	9	Y	20	20	1			4
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2335	2	20	9	Y	18	18	1			4
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2253	2	17	9	Y	15	15	1			4
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2330	2	15	9	Y	14	16	1			2
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2275	2	13	9	Y	12	11	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3151	2	69	9	Y	63	54	1			11
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2889	2	67	9	Y	61	61	1			11
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3015	2	59	9	Y	54	54	1			11
06	2970	X	2908	-0-	-62	-0-	2857	2	51	9	Y	46	44	1			13
07	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	2867	2	51	9	Y	46	51	1			8
08	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	2889	2	50	9	Y	45	42	1			11

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	945	2	6	9	Y	5	6	1			1
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	964	2	4	9	Y	4	3	1			2
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	961	2	6	9	Y	5	6	1			1
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	Y	5	3	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1105	-0-	-290	-0-	99	1	984	2	Y	20	23	1			4
							22	9									
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	103	1	1031	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	115	1	1223	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	127	1	1260	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	148	1	1475	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	95	1	1100	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 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	5425	X	5331	-0-	-94	-0-	5327	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	5250	X	5079	-0-	-171	-0-	5075	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	5301	X	5176	-0-	-125	-0-	5172	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	5160	X	5079	-0-	-81	-0-	5076	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	5332	X	5008	-0-	-324	-0-	5004	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	T. A.		4982	-0-	4982	4982	4982	2			Y	-0-	1	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 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	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1407	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1342	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1394	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	1364	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1392	2	17	9	Y	15	14	1			3
08	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1370	2	20	9	Y	18	17	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1816	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1734	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1713	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1741	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1775	2	3	9	Y	3	2	1			1

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2563	2	15	9	Y	14	16	1			2
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2451	2	12	9	Y	11	8	1			5
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2445	2	13	9	Y	12	13	1			4
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2302	2	12	9	Y	11	9	1			6
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2221	2	11	9	Y	10	13	1			3
08	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	2027	2	10	9	Y	9	8	1			4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1772	2	9	9	Y	8	20	1			8
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1614	2	15	9	Y	14					22
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1675	2	8	9	Y	7	24	1			5
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1460	2	9	9	Y	8					13
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1355	2	10	9	Y	9					22
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	Y	4	21	1			5

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2527	2	94	9	Y	85	83	1			15
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2467	2	90	9	Y	82	82	1			15
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2571	2	79	9	Y	72	73	1			14
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2541	2	69	9	Y	63	60	1			17
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2661	2	67	9	Y	61	68	1			10
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2641	2	66	9	Y	60	56	1			14

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	450	1	3034	2	Y	65	169	1			51
							72	9									
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	450	1	2832	2	Y	48					99
							53	9									
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	465	1	4183	2	Y	101					200
							111	9									
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	416	1	2951	2	Y	53	168	1			85
							58	9									
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	450	1	3065	2	Y	43					128
							47	9									
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	465	1	3350	2	Y	45					173
							50	9									

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 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	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2145	2	14	9	Y	13	9	1			5
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2300	2	12	9	Y	11	10	1			6
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2379	2	17	9	Y	15	18	1			3
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2304	2	8	9	Y	7	5	1			5
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2405	2	8	9	Y	7	5	1			7
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2394	2	7	9	Y	6	7	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 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	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2546	2	57	9	Y	52	50	1			9
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2527	2	54	9	Y	49	49	1			9
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2586	2	47	9	Y	43	44	1			8
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2591	2	24	9	Y	22	24	1			6
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2686	2	21	9	Y	19	22	1			3
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2585	2	22	9	Y	20	18	1			5

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 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	3007	X	1196	-0-	-1811	-0-	1183	2	13	9	Y	12	14	1			8
04	2910	X	2170	-0-	-740	-0-	2153	2	17	9	Y	15	13	1			10
05	3007	X	2453	-0-	-554	-0-	2436	2	17	9	Y	15	17	1			8
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3057	2	21	9	Y	19	20	1			7
07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2851	2	19	9	Y	17	11	1			13
08	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3023	2	18	9	Y	16	18	1			11

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 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	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 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	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1315	-0-	-395	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1268	2	121	9	Y	110	154	1			28
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1195	2	108	9	Y	98	79	1			47
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1251	2	95	9	Y	86	81	1			52
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1210	2	88	9	Y	80	80	1			52
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1228	2	156	9	Y	142	165	1			29
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1238	2	23	9	Y	21					50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3211	2	10	9	Y	9	11	1			8
04	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	2991	2	11	9	Y	10	15	1			3
05	3162	X	2477	-0-	-685	-0-	2468	2	9	9	Y	8					11
06	3060	X	2003	-0-	-1057	-0-	1997	2	6	9	Y	5	12	1			4
07	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	3040	2	8	9	Y	7	11	1			-0-
08	3224	X	3210	-0-	-14	-0-	3192	2	18	9	Y	16					16

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 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	589	X	429	-0-	-160	-0-	428	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	540	X	398	-0-	-142	-0-	397	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	620	X	423	-0-	-197	-0-	422	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	600	X	392	-0-	-208	-0-	391	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	503	X	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	434	X	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 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	3689	X	2371	-0-	-1318	-0-	2320	2	51	9	Y	46	46	1			7
04	3570	X	2800	-0-	-770	-0-	2741	2	59	9	Y	54	52	1			9
05	3317	X	3056	-0-	-261	-0-	2999	2	57	9	Y	52	51	1			10
06	3210	X	2722	-0-	-488	-0-	2676	2	46	9	Y	42	40	1			12
07	2883	X	2593	-0-	-290	-0-	2549	2	44	9	Y	40	46	1			6
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3025	2	48	9	Y	44	39	1			11

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 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	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2278	2	29	9	Y	26	43	1			2
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2243	2	29	9	Y	26	22	1			6
05	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	2258	2	25	9	Y	23	23	1			6
06	2220	N	2201	-0-	-19	-0-	2178	2	23	9	Y	21	22	1			5
07	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	2278	2	26	9	Y	24	22	1			7
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2335	2	23	9	Y	21	21	1			7

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 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	5177	X	4456	-0-	-721	-0-	284	1	4092	2	Y	73	67	1			13
							80	9									
04	4080	X	4057	-0-	-23	-0-	247	1	3736	2	Y	67	68	1			12
							74	9									
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	292	1	3884	2	Y	61	61	1			12
							67	9									
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	300	1	4074	2	Y	55	52	1			15
							61	9									
07	4464	X	4325	-0-	-139	-0-	304	1	3963	2	Y	53	59	1			9
							58	9									
08	4464	X	3822	-0-	-642	-0-	301	1	3466	2	Y	50	47	1			12
							55	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2310	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2268	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2246	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2239	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2508	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2353	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 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	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	870	X	304	-0-	-566	-0-	296	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	840	X	305	-0-	-535	-0-	302	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	750	2	7	9	Y	6	5	1			1

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

03	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1450	2	36	9	Y	33	30	1			6
04	1350	X	1288	-0-	-62	-0-	1260	2	28	9	Y	25	27	1			4
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1556	2	30	9	Y	27	26	1			5
06	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1458	2	26	9	Y	24	23	1			6
07	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1466	2	26	9	Y	24	26	1			4
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1440	2	24	9	Y	22	21	1			5

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

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

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	142 30	1 9	1894	2	Y	27	30	1			25
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	99 17	1 9	1328	2	Y	15	30	1			10
05	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	122 7	1 9	1622	2	Y	6	12	1			4
06	1980	N	1773	-0-	-207	-0-	127 4	1 9	1642	2	Y	4	7	1			1
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	143 4	1 9	1754	2	Y	4					5
08	2077	X	1898	-0-	-179	-0-	144 4	1 9	1750	2	Y	4	6	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1700	2	34	9	Y	31	24	1			22
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1537	2	22	9	Y	20	24	1			18
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1701	2	7	9	Y	6	19	1			5
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1635	2	7	9	Y	6	5	1			6
07	1612	N	1086	-0-	-526	-0-	1083	2	3	9	Y	3	9	1			-0-
08	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1423	2	9	9	Y	8	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 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	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2001	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1884	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 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	5239	X	4713	-0-	-526	-0-	4700	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	5070	X	4716	-0-	-354	-0-	4703	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	5239	X	3653	-0-	-1586	-0-	3643	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	4560	X	682	-0-	-3878	-0-	679	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	4867	X	2283	-0-	-2584	-0-	2277	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	4867	X	4088	-0-	-779	-0-	4079	2	9	9	Y	8	7	1			2

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 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	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 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	2945	N	2816	-0-	-129	-0-	2808	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2852	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2900	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2769	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	2945	N	2926	-0-	-19	-0-	2916	2	10	9	Y	9	9	1			2
08	2914	N	2747	-0-	-167	-0-	2740	2	7	9	Y	6	5	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 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	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	1978	2	76	9	Y	69	61	1			10
04	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1921	2	58	9	Y	53	58	1			5
05	1984	X	1378	-0-	-606	-0-	1308	2	70	9	Y	64	57	1			12
06	1980	X	1189	-0-	-791	-0-	1163	2	26	9	Y	24	34	1			2
07	2046	X	1339	-0-	-707	-0-	1324	2	15	9	Y	14	13	1			3
08	2046	X	1220	-0-	-826	-0-	1201	2	19	9	Y	17	18	1			2

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3008	-0-	-185	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2944	-0-	-146	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2936	-0-	-4	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2790	-0-	-248	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

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	EOM BALANCE
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2	Y	-0-			-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2	Y	-0-			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

03	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	2521	2	43 9	Y	39	38	1		7
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2390	2	41 9	Y	37	37	1		7
05	2635	N	2486	-0-	-149	-0-	2451	2	35 9	Y	32	33	1		6
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2492	2	32 9	Y	29	27	1		8
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2549	2	31 9	Y	28	31	1		5
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2526	2	24 9	Y	22	23	1		4

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	4980	2	58 9	Y	53	52	1		9
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4676	2	55 9	Y	50	50	1		9
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4672	2	50 9	Y	45	45	1		9
06	4530	X	4420	-0-	-110	-0-	4378	2	42 9	Y	38	37	1		10
07	4681	X	2643	-0-	-2038	-0-	2609	2	34 9	Y	31	36	1		5
08	4681	X	1757	-0-	-2924	-0-	1729	2	28 9	Y	25	23	1		7

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

03	5270	X	4985	-0-	-285	-0-	4938	2	47 9	Y	43	42	1		8
04	5100	X	4557	-0-	-543	-0-	4516	2	41 9	Y	37	38	1		7
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5274	2	42 9	Y	38	38	1		7
06	5100	X	4943	-0-	-157	-0-	4906	2	37 9	Y	34	32	1		9
07	5270	X	4736	-0-	-534	-0-	4702	2	34 9	Y	31	35	1		5
08	5270	X	5049	-0-	-221	-0-	5014	2	35 9	Y	32	29	1		8

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

03	1271	X	908	-0-	-363	-0-	906	2	2 9	Y	2	2	1		1
04	1080	X	863	-0-	-217	-0-	862	2	1 9	Y	1	2	1		-0-
05	1085	X	906	-0-	-179	-0-	904	2	2 9	Y	2	2	1		-0-
06	1050	X	794	-0-	-256	-0-	792	2	2 9	Y	2	1	1		1
07	899	X	683	-0-	-216	-0-	682	2	1 9	Y	1	2	1		-0-
08	899	N	666	-0-	-233	-0-	664	2	2 9	Y	2	1	1		1

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

03	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1440	2	29 9	N	26	37	1		24
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1488	2	33 9	N	30	46	1		8
05	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1468	2	39 9	N	35				43
06	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	1313	2	32 9	N	29	50	1		22
07	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	1283	2	31 9	N	28	49	1		1
08	1519	N	1179	-0-	-340	-0-	1124	2	55 9	N	50				51

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	399	1	2027	2	Y	42	38	1			20
							46	9									
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	363	1	1810	2	Y	44	43	1			21
							48	9									
05	2232	N	2001	-0-	-231	-0-	361	1	1571	2	Y	63	53	1			31
							69	9									
06	2160	N	1907	-0-	-253	-0-	294	1	1500	2	Y	103	112	1			22
							113	9									
07	2232	N	1773	-0-	-459	-0-	339	1	1331	2	Y	94	98	1			18
							103	9									
08	2480	X	1732	-0-	-748	-0-	334	1	1325	2	Y	66	57	1			27
							73	9									

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	563	-0-	-26	-0-	561	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	538	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	530	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	546	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	558	X	539	-0-	-19	-0-	537	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2387	-0-	-31	-0-	2351	2	36	9	Y	33	53	1			14
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2322	2	3	9	Y	3					17
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					17
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2340	2	39	9	Y	35					52
07	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	2339	2	53	9	Y	48	67	1			33
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					33

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1619	2	10	9	Y	9					10
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1528	2	21	9	Y	19	23	1			6
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1621	2	8	9	Y	7					13
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	Y	5					18
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1675	2	13	9	Y	12	24	1			6
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1606	2	8	9	Y	7					13

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 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	341	X	5	-0-	-336	-0-	4	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1					2
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 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	1240	X	1128	-0-	-112	-0-	1084	2	44	9	Y	40	39	1			7
04	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1056	2	42	9	Y	38	38	1			7
05	1147	X	1136	-0-	-11	-0-	1099	2	37	9	Y	34	34	1			7
06	1080	N	887	-0-	-193	-0-	865	2	22	9	Y	20	21	1			6
07	1147	N	941	-0-	-206	-0-	913	2	28	9	Y	25	27	1			4
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-	4	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 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	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3748	2	69	9	Y	63	58	1			11
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3472	2	66	9	Y	60	60	1			11
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3510	2	57	9	Y	52	53	1			10
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3403	2	51	9	Y	46	44	1			12
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3393	2	50	9	Y	45	50	1			7
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3304	2	48	9	Y	44	41	1			10

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 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	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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1433	2	56	9	Y	51	49	1			9
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1442	2	53	9	Y	48	48	1			9
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1533	2	46	9	Y	42	43	1			8
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1523	2	41	9	Y	37	35	1			10
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1505	2	40	9	Y	36	40	1			6
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1515	2	9	9	Y	8	12	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 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	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1131	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1212	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1227	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1265	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1364	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	104	-0-	-547	-0-	18	1	82	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	1147	N	105	-0-	-1042	-0-	104	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	117	-0-	-193	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 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	2635	N	1978	-0-	-657	-0-	1921	2	57	9	Y	52	49	1			9
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2616	2	66	9	Y	60	58	1			11
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2630	2	58	9	Y	53	54	1			10
06	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	1845	2	43	9	Y	39	39	1			10
07	2759	N	2376	-0-	-383	-0-	2325	2	51	9	Y	46	48	1			8
08	2542	N	1904	-0-	-638	-0-	1850	2	54	9	Y	49	45	1			12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 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	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2132	-0-	-7	-0-	2130	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2258	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2277	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2274	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2321	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 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	3038	X	2292	-0-	-746	-0-	2252	2	40	9	Y	36	37	1			5
04	2610	X	2323	-0-	-287	-0-	2284	2	39	9	Y	35	33	1			7
05	2635	X	2261	-0-	-374	-0-	2228	2	33	9	Y	30	31	1			6
06	2550	X	1770	-0-	-780	-0-	1745	2	25	9	Y	23	22	1			7
07	2635	X	914	-0-	-1721	-0-	895	2	19	9	Y	17	21	1			3
08	2387	X	862	-0-	-1525	-0-	849	2	13	9	Y	12	13	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 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	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4599	2	46	9	Y	42	34	1			9
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	4996	2	67	9	Y	61	59	1			11
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4923	2	61	9	Y	55	55	1			11
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4645	2	52	9	Y	47	45	1			13
07	4588	X	4577	-0-	-11	-0-	4526	2	51	9	Y	46	51	1			8
08	4588	X	2074	-0-	-2514	-0-	2062	2	12	9	Y	11	17	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 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	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	452	1	6045	2	Y	107	119	1			101
							118	9									
04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	462	1	6171	2	Y	99	117	1			83
							109	9									
05	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	482	1	6408	2	Y	128	144	1			67
							141	9									
06	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	450	1	5827	2	Y	115	149	1			33
							127	9									
07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	462	1	5646	2	Y	90					123
							99	9									
08	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	447	1	5448	2	Y	102	147	1			78
							112	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

03	899	N	886	-0-	-13	-0-	879	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	874	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	870	N	757	-0-	-113	-0-	753	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	943	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1218	2	20	9	Y	18	14	1			5

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

03	2821	N	2788	-0-	-33	-0-	2620	2	168	9	Y	153	148	1			27
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2540	2	158	9	Y	144	145	1			26
05	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	2595	2	142	9	Y	129	130	1			25
06	2700	N	2346	-0-	-354	-0-	2224	2	122	9	Y	111	106	1			30
07	2790	N	2610	-0-	-180	-0-	2557	2	53	9	Y	48	71	1			7
08	2728	N	2538	-0-	-190	-0-	2507	2	31	9	Y	28	28	1			7

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3062	2	70	9	Y	64	62	1			11
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3052	2	66	9	Y	60	60	1			11
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3136	2	58	9	Y	53	54	1			10
06	3030	X	2972	-0-	-58	-0-	2921	2	51	9	Y	46	44	1			12
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3148	2	47	9	Y	43	48	1			7
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3165	2	45	9	Y	41	38	1			10

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

03	465	X	239	-0-	-226	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	X	292	-0-	-359	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	630	X	475	-0-	-155	-0-	34	1	439	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	558	X	242	-0-	-316	-0-	18	1	224	2	Y	-0-					1
08	558	X	468	-0-	-90	-0-	35	1	432	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

03	2170	N	1859	-0-	-311	-0-	1858	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1712	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2764	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2136	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1705	N	816	-0-	-889	-0-	815	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 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	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1699	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1688	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1738	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1681	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1687	2	14	9	Y	13	15	1			2
08	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1634	2	20	9	Y	18	16	1			4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 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	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	200	1	3282	2	Y	37	33	1			18
							41	9									
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	241	1	4120	2	Y	10	21	1			7
							11	9									
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	285	1	4155	2	Y	5	4	1			8
							6	9									
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	273	1	4061	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	223	1	3417	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	2976	X	2398	-0-	-578	-0-	125	1	2269	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1707	2	25	9	Y	23	22	1			4
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1727	2	23	9	Y	21	21	1			4
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	Y	19	19	1			4
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1716	2	18	9	Y	16	16	1			4
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1632	2	29	9	Y	26	25	1			5
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1712	2	46	9	Y	42	37	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2108	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2207	2	20	9	Y	18	19	1			3
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2288	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2240	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	2294	N	1991	-0-	-303	-0-	1972	2	19	9	Y	17	18	1			3
08	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	2184	2	23	9	Y	21	19	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 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	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	2037	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2036	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2150	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2150	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2313	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2476	2	13	9	Y	12	10	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 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	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	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	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 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	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3353	2	36	9	Y	33	32	1			6
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3270	2	34	9	Y	31	31	1			6
05	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	3300	2	30	9	Y	27	28	1			5
06	3240	X	3178	-0-	-62	-0-	3158	2	20	9	Y	18	20	1			3
07	3348	X	3085	-0-	-263	-0-	3085	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 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	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2927	-0-	-297	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1303	2	63	9	Y	57	55	1			10
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1419	2	59	9	Y	54	54	1			10
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1443	2	52	9	Y	47	48	1			9
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1401	2	46	9	Y	42	40	1			11
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1439	2	46	9	Y	42	46	1			7
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1392	2	58	9	Y	53	47	1			13

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	593	-0-	-275	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	400	-0-	-410	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	249	-0-	-433	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 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	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	2063	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1887	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	2122	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2030	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	Y	4	5	1			1
08	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2129	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2975	-0-	-63	-0-	2955	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	2940	X	2611	-0-	-329	-0-	2591	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	2932	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	2856	2	13	9	Y	12	12	1			3
07	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	2942	2	4	9	Y	4	6	1			1
08	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	2913	2	4	9	Y	4	4	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2998	-0-	-226	-0-	2958	2	40	9	Y	36	34	1			10
04	3120	X	2926	-0-	-194	-0-	2894	2	32	9	Y	29	24	1			15
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3794	2	33	9	Y	30	26	1			19
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3403	2	36	9	Y	33	38	1			14
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3380	2	35	9	Y	32	38	1			8
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4916	2	41	9	Y	37	37	1			8

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2344	-0-	-74	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2465	-0-	-46	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2306	-0-	-205	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2290	-0-	-110	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2915	2	35	9	Y	32	31	1			6
04	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2862	2	32	9	Y	29	30	1			5
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2890	2	30	9	Y	27	27	1			5
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2852	2	31	9	Y	28	25	1			8
07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	2972	2	35	9	Y	32	35	1			5
08	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	2599	2	34	9	Y	31	29	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4218	-0-	-222	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2436	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2197	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	2144	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2370	N	1996	-0-	-374	-0-	1987	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	2294	N	2006	-0-	-288	-0-	1997	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	2002	2	15	9	Y	14	12	1			3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

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-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

03	279	N	221	-0-	-58	-0-	182	2	39	9	Y	35	34	1			6
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	152	2	36	9	Y	33	33	1			6
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	181	2	33	9	Y	30	30	1			6
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	166	2	28	9	Y	25	24	1			7
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	150	2	20	9	Y	18	22	1			3
08	217	X	203	-0-	-14	-0-	178	2	25	9	Y	23	21	1			5

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1835	2	21	9	Y	19	19	1			3
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1758	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1782	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1728	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	1724	2	15	9	Y	14	16	1			2
08	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	1609	2	15	9	Y	14	13	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 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	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-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

03	2976	N	2917	-0-	-59	-0-	2905	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2809	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2945	N	2885	-0-	-60	-0-	2874	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2820	N	2774	-0-	-46	-0-	2765	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	2914	N	2830	-0-	-84	-0-	2821	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	2883	N	2752	-0-	-131	-0-	2743	2	9	9	Y	8	7	1			2

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

03	3074	N	2991	-0-	-83	-0-	2928	2	63	9	Y	57	55	1			10
04	3000	N	3221	-0-	221	221	3162	2	59	9	Y	54	54	1			10
05	3435	X	3214	-0-	-221	-0-	3162	2	52	9	Y	47	48	1			9
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2897	2	44	9	Y	40	38	1			11
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2929	2	45	9	Y	41	45	1			7
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2852	2	44	9	Y	40	37	1			10

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1486	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1376	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1519	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1525	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1613	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1606	2	9	9	Y	8	7	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	664	2	26	9	Y	24	23	1			4
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	633	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	631	2	22	9	Y	20	20	1			4
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	575	2	19	9	Y	17	16	1			5
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	601	2	19	9	Y	17	19	1			3
08	688	X	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	Y	2	5	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

03	961	N	670	-0-	-291	-0-	660	2	10	9	Y	9	11	1			1
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	993	2	15	9	Y	14	12	1			3
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2224	2	23	9	Y	21	20	1			4
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2062	2	20	9	Y	18	17	1			5
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2051	2	20	9	Y	18	20	1			3
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2032	2	19	9	Y	17	16	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 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	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2203	2	34	9	Y	31	31	1			5
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2372	2	36	9	Y	33	32	1			6
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2370	2	32	9	Y	29	29	1			6
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2458	2	28	9	Y	25	24	1			7
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2458	2	23	9	Y	21	25	1			3
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-	3	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1080	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1215	2	20	9	Y	18	19	1			3
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1241	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1202	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1251	2	37	9	Y	34	31	1			7
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1277	2	54	9	Y	49	44	1			12

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 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	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3916	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3668	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3626	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3780	X	3416	-0-	-364	-0-	3413	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	3906	X	3120	-0-	-786	-0-	3116	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3263	2	4	9	Y	4	4	1			1

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 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	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2471	2	45	9	Y	41	40	1			7
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2410	2	44	9	Y	40	40	1			7
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2459	2	39	9	Y	35	35	1			7
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2250	2	33	9	Y	30	29	1			8
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2386	2	33	9	Y	30	33	1			5
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2361	2	32	9	Y	29	27	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 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	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6721	2	42	9	Y	38	36	1			7
04	6420	X	5955	-0-	-465	-0-	5916	2	39	9	Y	35	36	1			6
05	6634	X	6340	-0-	-294	-0-	6308	2	32	9	Y	29	29	1			6
06	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6571	2	30	9	Y	27	26	1			7
07	6634	X	6633	-0-	-1	-0-	6603	2	30	9	Y	27	30	1			4
08	6634	X	6501	-0-	-133	-0-	6472	2	29	9	Y	26	24	1			6

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14714	2	96	9	Y	87	85	1			15
04	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14161	2	91	9	Y	83	83	1			15
05	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14317	2	80	9	Y	73	74	1			14
06	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	13947	2	69	9	Y	63	60	1			17
07	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	14431	2	68	9	Y	62	69	1			10
08	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	14262	2	68	9	Y	62	57	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

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

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

03	6200	X	5551	-0-	-649	-0-	5510	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	6000	X	5128	-0-	-872	-0-	5089	2	39	9	Y	35	35	1			6
05	6076	X	5152	-0-	-924	-0-	5118	2	34	9	Y	31	31	1			6
06	5880	X	5023	-0-	-857	-0-	4993	2	30	9	Y	27	26	1			7
07	6076	X	5139	-0-	-937	-0-	5110	2	29	9	Y	26	29	1			4
08	5549	X	5072	-0-	-477	-0-	5043	2	29	9	Y	26	24	1			6

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	437	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293234 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

03	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1727	2	8	9	Y	7					8
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1644	2	17	9	Y	15	18	1			5
05	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1679	2	7	9	Y	6					11
06	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1668	2	3	9	Y	3					14
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1724	2	10	9	Y	9	19	1			4
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1681	2	7	9	Y	6					10

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 294072 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

03	2294	X	2111	-0-	-183	-0-	2087	2	24	9	N	22	18	1			13
04	2160	X	1958	-0-	-202	-0-	1939	2	19	9	N	17	18	1			12
05	2232	X	1981	-0-	-251	-0-	1962	2	19	9	N	17	19	1			10
06	2040	X	1904	-0-	-136	-0-	1886	2	18	9	N	16	20	1			6
07	2108	X	2028	-0-	-80	-0-	2010	2	18	9	N	16	10	1			12
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2014	2	18	9	N	16	18	1			10

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					100
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2023

SYDRI OPERATING, LLC 833597
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			70
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-	5	5			65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			55
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	5	5			50

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

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

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	701	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	779	-0-	-451	-0-	48	1	731	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	808	-0-	-463	-0-	52	1	756	3	N	-0-					-0-
06	720	N	576	-0-	-144	-0-	39	1	537	3	N	-0-					-0-
07	806	N	480	-0-	-326	-0-	33	1	423	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	56	1	885	3	N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 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	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-

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	102	1	1646	3	N	-0-					-0-
04	990	N	930	-0-	-60	-0-	57	1	873	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	104	1	1507	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1334	-0-	-316	-0-	91	1	1243	3	N	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	98	1	1283	3	N	68	68	1			-0-
							75	9									
08	1612	N	1303	-0-	-309	-0-	77	1	1226	3	N	-0-					-0-

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

03	589	N	575	-0-	-14	-0-	34	1	541	3	N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	60	1	917	3	N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	51	1	747	3	N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	56	1	777	3	N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	60	1	775	3	N	41	41	1			-0-
							45	9									
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	51	1	816	3	N	-0-					-0-

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

03	14B2 EXT		7	-0-	7	502	7	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	502					N	-0-					-0-
05	507	X	5	-0-	-502	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 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	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	474	1	1592	3	N	8	81	1			32
							9	9									
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	514	1	1566	3	N	5					37
							6	9									
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	493	1	1418	3	N	8					45
							9	9									
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	422	1	1189	3	N	18					63
							20	9									
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	410	1	1201	3	N	7					70
							8	9									
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	356	1	1247	3	N	8					78
							9	9									

TC OIL AND GAS, LLC 840303
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

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-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

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

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
05	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
06	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2389	-0-	-401	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2543	-0-	-247	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 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-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

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

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

03	1519	X	952	-0-	-567	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	957	-0-	-513	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	1074	-0-	-228	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	977	-0-	-73	-0-	977	3			N	-0-					-0-
07	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

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

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	673	-0-	-617	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1081	-0-	-252	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	990	N	834	-0-	-156	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

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

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 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	1054	X	222	-0-	-832	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	80	-0-	-940	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	116	-0-	-938	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	118	-0-	-902	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

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-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	589	N	410	-0-	-179	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	510	N	308	-0-	-202	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	341	N	182	-0-	-159	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

03	2790	N	2597	-0-	-193	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2478	-0-	-222	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2524	-0-	-173	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2396	-0-	-124	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2189	-0-	-384	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4216	-0-	-2976	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4822	-0-	-458	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3927	-0-	-153	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
07	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	3			N	-0-					-0-
08	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	15459	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

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

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1450	-0-	-200	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1390	-0-	-377	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1217	-0-	-395	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

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

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1662	3	29	9	N	26	17	1			20
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1383	3	14	9	N	13	16	1			17
05	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1268	3	18	9	N	16	15	1			18
06	1470	N	873	-0-	-597	-0-	853	3	20	9	N	18	26	1			10
07	1457	N	1040	-0-	-417	-0-	1026	3	14	9	N	13	9	1			14
08	1271	N	729	-0-	-542	-0-	718	3	11	9	N	10	10	1			14

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

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

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

03	1457	X	793	-0-	-664	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	738	-0-	-672	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

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

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

03	2940	N	2195	-0-	-745	-0-	2163	3	32	9	Y	29	34	1			3
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2263	3	32	9	Y	29	9	1			23
05	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	1644	3	18	9	Y	16	32	1			7
06	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	1640	3	14	9	Y	13	10	1			10
07	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	1705	3	17	9	Y	15	10	1			15
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1706	3	9	9	Y	8	21	1			2

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	630	3	4	9	Y	4					8
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	610	3	9	9	Y	8	13	1			3
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5					8
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	573	3	9	9	Y	8	12	1			4
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	592	3	14	9	Y	13	14	1			3
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	581	3	4	9	Y	4					7

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

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

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 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-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

03	2201	N	1611	-0-	-590	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1817	-0-	-133	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1567	-0-	-324	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1473	-0-	-387	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1215	-0-	-405	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	982	-0-	-258	-0-	982	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	788	-0-	-266	-0-	788	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	876	-0-	-271	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	993	-0-	-1287	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	624	-0-	-616	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

03	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1650	-0-	-272	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1790	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 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	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

03	2666	X	2025	-0-	-641	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2024	-0-	-556	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2070	-0-	-379	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	2012	-0-	-118	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

03	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1302	-0-	-228	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1214	-0-	-286	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

03	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2358	-0-	-102	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2241	-0-	-208	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2099	-0-	-391	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2240	-0-	-209	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	291	3	6	9	Y	5					7
05	341	N	157	-0-	-184	-0-	153	3	4	9	Y	4					11
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					11
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					11
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1	6	1			4

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

03	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	994	-0-	-246	-0-	994	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

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

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 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	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					3
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					3
05	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					3
06	1140	X	552	-0-	-588	-0-	552	3			N	-0-					3
07	1178	X	673	-0-	-505	-0-	673	3			N	-0-					3
08	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	3			N	-0-					3

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 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	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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	339	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	298	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	230	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	330	N	131	-0-	-199	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	310	N	177	-0-	-133	-0-	176	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	465	3	4	9	Y	4	2	1			3

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 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	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1769	3	21	9	Y	19	23	1			11
04	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1208	3	13	9	Y	12	17	1			6
05	2356	X	1238	-0-	-1118	-0-	1225	3	13	9	Y	12	10	1			8
06	2280	X	2232	-0-	-48	-0-	2211	3	21	9	Y	19	12	1			15
07	2356	X	2145	-0-	-211	-0-	2128	3	17	9	Y	15	18	1			12
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2363	3	25	9	Y	23	18	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 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	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 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-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

03	2077	N	1837	-0-	-240	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1460	-0-	-310	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1452	-0-	-377	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

03	279	N	61	-0-	-218	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	180	N	52	-0-	-128	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

03	3100	N	3060	-0-	-40	1356	3060	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2683	-0-	-317	1039	2683	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2612	-0-	-488	551	2612	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2577	-0-	-423	128	2577	3			N	-0-					-0-
07	2831	N	2703	-0-	-128	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2025

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

03	1302	N	237	-0-	-1065	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

03	7161	X	6936	-0-	-225	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6457	-0-	-473	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6741	-0-	-141	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6450	-0-	-270	-0-	6450	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6869	-0-	-75	-0-	6869	3			N	-0-					-0-
08	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

03	1023	N	783	-0-	-240	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

03	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	961	N	832	-0-	-129	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
04	870	N	769	-0-	-101	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 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	2790	X	1095	-0-	-1695	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	922	-0-	-578	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1164	-0-	-572	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	941	-0-	-739	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	793	-0-	-943	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	1178	X	843	-0-	-335	-0-	843	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 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	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2622	-0-	-230	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2538	-0-	-72	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2113	-0-	-460	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 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	3100	N	3956	-0-	856	856	3956	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2883	-0-	-117	739	2883	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2666	-0-	-434	305	2666	3			N	-0-					-0-
06	2913	X	2608	-0-	-305	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	720	N	449	-0-	-271	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	682	N	301	-0-	-381	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

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

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

03	1209	N	615	-0-	-594	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	584	-0-	-496	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	600	N	176	-0-	-424	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 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	2480	X	2103	-0-	-377	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

03	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1096	-0-	-516	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1060	-0-	-490	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	810	N	578	-0-	-232	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

03	3100	X	2455	-0-	-645	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2738	-0-	-442	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	737	-0-	-2549	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 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	2170	N	1988	-0-	-182	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1877	-0-	-163	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1937	-0-	-202	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1838	-0-	-82	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1471	-0-	-451	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

03	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

03	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	990	N	849	-0-	-141	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

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

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

03	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	3			N	-0-					-0-
08	2796	N	2635	-0-	-161	-0-	2635	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	403	N	79	-0-	-324	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	390	N	97	-0-	-293	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			-0-
06	690	N	141	-0-	-549	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		N	-0-			-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

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

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 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	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	3		N	-0-			-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3		N	-0-			-0-
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3		N	-0-			-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	3		N	-0-			-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-			-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 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	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	3		N	-0-			-0-
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3		N	-0-			-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3		N	-0-			-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 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	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		N	-0-			-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
05	1674	N	1131	-0-	-543	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
06	1680	N	699	-0-	-981	-0-	699	3		N	-0-			-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

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

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1					1
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

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

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

03	620	N	392	-0-	-228	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	570	N	395	-0-	-175	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 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	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 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, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	874	-0-	-446	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

03	1271	N	289	-0-	-982	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	629	-0-	-601	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	713	N	421	-0-	-292	-0-	421	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

03	2697	N	2551	-0-	-146	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1797	-0-	-745	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	1728	-0-	-732	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1783	-0-	-728	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1261	-0-	-537	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

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

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

03	3472	X	2285	-0-	-1187	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2929	-0-	-191	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2892	-0-	-580	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2749	-0-	-611	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2781	-0-	-691	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	2930	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 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	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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1077	3	11	9	Y	10	12	1			1
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	948	3	9	9	Y	8	3	1			6
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	758	3	8	9	Y	7	10	1			3
06	1050	N	504	-0-	-546	-0-	500	3	4	9	Y	4	4	1			3
07	992	N	665	-0-	-327	-0-	658	3	7	9	Y	6	3	1			6
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	743	3	3	9	Y	3	8	1			1

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	527	N	304	-0-	-223	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 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	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	540	N	334	-0-	-206	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	496	N	133	-0-	-363	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	420	N	31	-0-	-389	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 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	713	N	292	-0-	-421	-0-	292	3			Y	-0-					4
04	810	N	135	-0-	-675	-0-	132	3	3	9	Y	3					7
05	620	N	159	-0-	-461	-0-	155	3	4	9	Y	4					11
06	270	N	68	-0-	-202	-0-	68	3			Y	-0-					11
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			Y	-0-					11
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	6	1			4

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 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	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	540	N	84	-0-	-456	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 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	3100	N	2548	-0-	-552	7223	2520	3	28	9	Y	25	31	1			3
04	3000	N	2363	-0-	-637	6586	2342	3	21	9	Y	19	7	1			15
05	3100	N	2345	-0-	-755	5831	2321	3	24	9	Y	22	28	1			9
06	3000	N	2239	-0-	-761	5070	2218	3	21	9	Y	19	14	1			14
07	3100	N	2328	-0-	-772	4298	2305	3	23	9	Y	21	14	1			21
08	3100	N	2344	-0-	-756	3542	2332	3	12	9	Y	11	29	1			3

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 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	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 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	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	480	N	157	-0-	-323	-0-	156	3	1	9	Y	1					1
05	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	155	N	78	-0-	-77	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1853	-0-	-38	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

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

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

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

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

03	279	N	245	-0-	-34	-0-	243	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	218	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	395	3	4	9	Y	4	2	1			4
08	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	3			Y	-0-	4	1			-0-

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

03	4061	X	3141	-0-	-920	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3128	-0-	-382	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3177	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

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

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

03	1922	N	1387	-0-	-535	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1419	-0-	-321	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

03	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 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-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

03	3100	N	2694	-0-	-406	227	2694	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	1904	-0-	-1066	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	1888	-0-	-1181	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	1666	-0-	-1304	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1528	-0-	-1541	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	1989	-0-	-708	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	540	N	396	-0-	-144	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	651	N	463	-0-	-188	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 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	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 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-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 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	1581	X	1338	-0-	-243	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
05	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1310	-0-	-190	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1673	-0-	-32	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1384	-0-	-352	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 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	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 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	3379	X	1965	-0-	-1414	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3005	-0-	-436	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2161	-0-	-1169	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2497	-0-	-944	-0-	2497	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	837	N	721	-0-	-116	-0-	721	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 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	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	Y	3	1	1			2
05	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	3	3	9	Y	3	1	1			2
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	242	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

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

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	270	N	41	-0-	-229	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

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

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1387	-0-	-233	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1408	-0-	-266	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2025

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

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

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

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

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

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

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

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

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

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-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

03	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					3
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	121	3	3	9	Y	3					6
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	3	3	9	Y	3					9
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					9
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					9
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-	5	1			4

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	630	N	31	-0-	-599	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	620	N	15	-0-	-605	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 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-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

03	14B2 EXT		68	-0-	68	144	68	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		33	-0-	33	177	33	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		43	-0-	43	220	43	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		21	-0-	21	241	21	3			N	-0-					-0-
07	274	X	33	-0-	-241	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

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		19	-0-	19	19	19	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	553	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	494	3	3	9	Y	3	1	1			3
05	527	N	358	-0-	-169	-0-	355	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	637	3	7	9	Y	6	3	1			4
07	527	N	390	-0-	-137	-0-	387	3	3	9	Y	3	4	1			3
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	3	3	9	Y	3	5	1			1

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	527	N	298	-0-	-229	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	510	N	169	-0-	-341	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 8718 - 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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2025

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

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

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-WALL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1602	-0-	-228	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1174	-0-	-717	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	141	-0-	-1750	-0-	141	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-WALL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 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-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 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	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	372	N	115	-0-	-257	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 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	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 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	2077	X	1603	-0-	-474	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1612	-0-	-398	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1549	-0-	-466	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1195	-0-	-755	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3375	-0-	275	275	3375	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 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-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2025

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 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	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	881	-0-	-266	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	641	-0-	-469	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	240	-0-	-907	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	868	N	217	-0-	-651	-0-	217	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

03	2790	X	1221	-0-	-1569	-0-	1209	3	12	9	Y	11	17	1			1
04	2190	X	1185	-0-	-1005	-0-	1174	3	11	9	Y	10	3	1			8
05	2263	X	1352	-0-	-911	-0-	1339	3	13	9	Y	12	15	1			5
06	2190	X	1191	-0-	-999	-0-	1180	3	11	9	Y	10	8	1			7
07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2258	3	22	9	Y	20	7	1			20
08	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1875	3	11	9	Y	10	27	1			3

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

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-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

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

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

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

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

03	T. A.		429	-0-	429	1820	429	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		402	-0-	402	2222	402	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		489	-0-	489	2711	489	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		506	-0-	506	3217	506	3			N	-0-					-0-
07	3795	X	578	-0-	-3217	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 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-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 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	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-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

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

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

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

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

03	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	930	N	613	-0-	-317	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	992	N	302	-0-	-690	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 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	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 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	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2999	-0-	-70	-0-	2999	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2950	-0-	-20	-0-	2950	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	3054	-0-	-15	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 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	279	N	246	-0-	-33	-0-	244	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	239	3	3	9	Y	3	1	1			2
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	3	2	9	Y	2	3	1			1
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	233	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	215	3	2	9	Y	2	1	1			2
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 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	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	405	3	9	9	Y	8					8
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	282	3	8	9	Y	7					15
06	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	3			Y	-0-					15
07	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	3			Y	-0-					15
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-	9	1			6

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1233	3	14	9	Y	13	14	1			7
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1164	3	14	9	Y	13	14	1			6
05	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1190	3	11	9	Y	10	9	1			7
06	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	1060	3	10	9	Y	9	9	1			7
07	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	1053	3	9	9	Y	8	9	1			6
08	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	1012	3	10	9	Y	9	8	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	425	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	430	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	3	4	9	Y	4	3	1			3
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2	3	1			2
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	335	3	3	9	Y	3	3	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

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-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

03	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1601	-0-	-414	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

03	3131	X	2600	-0-	-531	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	1034	-0-	-1849	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

03	T. A.		682	-0-	682	2698	682	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		656	-0-	656	3354	656	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		688	-0-	688	4042	688	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		660	-0-	660	4702	660	3			N	-0-					-0-
07	5372	X	670	-0-	-4702	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 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	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 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	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1560	3	17	9	Y	15	18	1			2
04	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1248	3	11	9	Y	10	4	1			8
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1644	3	17	9	Y	15	17	1			6
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1748	3	17	9	Y	15	10	1			11
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1795	3	18	9	Y	16	11	1			16
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2024	3	11	9	Y	10	23	1			3

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 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	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 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	2945	X	2824	-0-	-121	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2264	-0-	-346	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2684	-0-	-75	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2576	-0-	-154	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 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	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1563	-0-	-731	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

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

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2025

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	485	3	6	9	Y	5	5	1			3
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	444	3	6	9	Y	5	4	1			3
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	429	3	4	9	Y	4	4	1			3
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	436	3	3	9	Y	3	4	1			2
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	423	3	4	9	Y	4	3	1			3

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 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	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-

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 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	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	869	-0-	-433	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 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	4092	X	3252	-0-	-840	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3294	-0-	-666	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	3	6	9	Y	5	5	1			3
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	428	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	446	3	4	9	Y	4	3	1			3
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	429	3	4	9	Y	4	4	1			3
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	Y	3	4	1			2
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	425	3	4	9	Y	4	3	1			3

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

03	558	N	215	-0-	-343	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	510	N	306	-0-	-204	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	807	3	9	9	Y	8	10	1			1
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1082	3	10	9	Y	9	3	1			7
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	836	3	15	9	Y	14	15	1			6
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1069	3	19	9	Y	17	10	1			13
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1153	3	24	9	Y	22	13	1			22
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1194	3	14	9	Y	13	31	1			4

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

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-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1254	-0-	-296	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 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	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
06	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	868	X	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1031	-0-	-85	-0-	1020	3	11	9	Y	10	11	1			6
04	1080	N	920	-0-	-160	-0-	910	3	10	9	Y	9	11	1			4
05	1054	N	823	-0-	-231	-0-	814	3	9	9	Y	8	7	1			5
06	990	N	735	-0-	-255	-0-	728	3	7	9	Y	6	6	1			5
07	961	N	773	-0-	-188	-0-	767	3	6	9	Y	5	6	1			4
08	837	N	684	-0-	-153	-0-	676	3	8	9	Y	7	6	1			5

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2025

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 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	2356	N	1759	-0-	-597	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1342	-0-	-938	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1030	-0-	-520	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1393	-0-	-317	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 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	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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	647	3	4	9	Y	4	4	1			5
05	496	N	238	-0-	-258	-0-	236	3	2	9	Y	2					7
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					7
07	682	N	369	-0-	-313	-0-	369	3			Y	-0-					7
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	6	1			1

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 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	3286	X	2136	-0-	-1150	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2565	-0-	-615	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2225	-0-	-1061	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2386	-0-	-794	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2614	-0-	-672	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 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	1364	N	961	-0-	-403	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	971	-0-	-393	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

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

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
07	124	X	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	930	N	473	-0-	-457	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	558	N	226	-0-	-332	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

03	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1316	-0-	-606	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1156	-0-	-673	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
06	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

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

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

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

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

03	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
04	1620	X	1239	-0-	-381	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
05	1860	X	804	-0-	-1056	-0-	804	3		N	-0-			-0-
06	1800	X	703	-0-	-1097	-0-	703	3		N	-0-			-0-
07	1860	X	522	-0-	-1338	-0-	522	3		N	-0-			-0-
08	806	N	449	-0-	-357	-0-	449	3		N	-0-			-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3		N	-0-			-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3		N	-0-			-0-
05	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	3047	3		N	-0-			-0-
06	3060	X	2863	-0-	-197	-0-	2863	3		N	-0-			-0-
07	3162	X	2937	-0-	-225	-0-	2937	3		N	-0-			-0-
08	3162	X	2863	-0-	-299	-0-	2863	3		N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3		N	-0-			-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
06	630	N	251	-0-	-379	-0-	251	3		N	-0-			-0-
07	589	N	276	-0-	-313	-0-	276	3		N	-0-			-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 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-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

03	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2075	-0-	-85	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

03	2666	N	2316	-0-	-350	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2271	-0-	-116	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	2230	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

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

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

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

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	699	-0-	-913	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1288	-0-	-262	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

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

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2025

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	982	-0-	-196	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

03	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1136	3	43	9	Y	39	115	1			37
04	1290	N	897	-0-	-393	-0-	858	3	39	9	Y	35					72
05	1333	N	993	-0-	-340	-0-	956	3	37	9	Y	34					106
06	1140	N	756	-0-	-384	-0-	725	3	31	9	Y	28					134
07	930	N	796	-0-	-134	-0-	783	3	13	9	Y	12					146
08	992	N	802	-0-	-190	-0-	802	3			Y	-0-					146

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

03	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1450	-0-	-286	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	921	-0-	-759	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	711	-0-	-1025	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	795	-0-	-662	-0-	795	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2395	-0-	-798	-0-	2395	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 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	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1138	-0-	-536	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	184	-0-	-1436	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	428	-0-	-1246	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 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	2573	N	2257	-0-	-316	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2063	-0-	-127	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	660	N	345	-0-	-315	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2229	-0-	-623	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1898	-0-	-412	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2101	-0-	-59	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2121	-0-	-111	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

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

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 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	2325	X	2220	-0-	-105	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	2175	-0-	-75	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2379	-0-	-39	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1106	-0-	-10	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 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	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-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 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	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	780	N	435	-0-	-345	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

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

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

03	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	974	-0-	-796	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	781	-0-	-800	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	754	-0-	-416	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	992	N	707	-0-	-285	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

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

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 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	1178	N	528	-0-	-650	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	729	-0-	-411	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	650	-0-	-528	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	510	N	92	-0-	-418	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	744	N	17	-0-	-727	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	651	N	6	-0-	-645	-0-	6	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

03	1643	N	463	-0-	-1180	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	583	-0-	-977	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	583	-0-	-502	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

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

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

03	1736	N	1317	-0-	-419	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 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	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	480	N	67	-0-	-413	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 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-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
05	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	400	-0-	-2720	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	1326	-0-	-1960	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	3123	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	1846	-0-	-1034	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1654	-0-	-1322	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1320	-0-	-1560	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1340	-0-	-582	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

03	3007	X	1307	-0-	-1700	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
06	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2364	-0-	-178	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
08	3038	N	2467	-0-	-571	-0-	2467	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3921	-0-	-129	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3992	-0-	-193	-0-	3992	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 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	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	3369	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1586	-0-	-119	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1414	-0-	-206	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 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	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 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	4270	X	3366	-0-	-904	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 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	2139	N	1699	-0-	-440	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1666	-0-	-404	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1567	-0-	-541	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1123	-0-	-527	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1111	-0-	-625	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 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	4867	X	3005	-0-	-1862	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	3489	-0-	-1221	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	2848	-0-	-2019	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3333	-0-	-837	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	868	N	652	-0-	-216	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	868	N	396	-0-	-472	-0-	396	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 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	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 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	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1719	-0-	-420	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 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	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 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	1302	N	833	-0-	-469	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	838	-0-	-247	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 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	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1971	-0-	-199	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 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	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 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	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 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	2635	X	2086	-0-	-549	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2005	-0-	-545	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2445	-0-	-190	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2061	-0-	-219	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 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	3751	X	2696	-0-	-1055	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2210	-0-	-1420	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	2231	-0-	-1520	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	1900	-0-	-1220	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2056	-0-	-765	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	1831	-0-	-866	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1044	-0-	-351	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	730	-0-	-680	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	878	-0-	-579	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	802	-0-	-608	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	992	-0-	-372	-0-	992	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	791	-0-	-263	-0-	791	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	980	-0-	-818	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 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	2790	X	2511	-0-	-279	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1812	-0-	-978	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	854	-0-	-1576	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	878	-0-	-1912	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	869	-0-	-1921	-0-	869	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 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	1023	N	747	-0-	-276	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	990	N	714	-0-	-276	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 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	3999	X	3608	-0-	-391	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3308	-0-	-562	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3411	-0-	-402	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3312	-0-	-378	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3525	-0-	-257	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3587	-0-	-9	-0-	3587	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 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	3968	X	2745	-0-	-1223	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	2539	-0-	-1301	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2764	-0-	-1173	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3238	-0-	-182	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 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	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 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	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3123	-0-	-147	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3255	-0-	-124	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3150	-0-	-229	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3179	-0-	-91	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3196	-0-	-90	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	3211	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 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	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	848	-0-	-382	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	868	N	669	-0-	-199	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 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	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	341	N	185	-0-	-156	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 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	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2928	-0-	-522	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3196	-0-	-164	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3419	-0-	-84	-0-	3419	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 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	713	N	446	-0-	-267	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 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	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 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-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

03	1054	N	945	-0-	-109	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	900	N	370	-0-	-530	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	545	-0-	-509	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

03	2139	N	1735	-0-	-404	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1687	-0-	-383	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2300	-0-	-273	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

03	3565	X	3198	-0-	-367	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3049	-0-	-401	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2918	-0-	-382	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
07	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	15153	3			N	-0-					-0-
08	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

03	4216	X	3816	-0-	-400	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3866	-0-	-214	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3222	-0-	-994	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3363	-0-	-636	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
08	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

03	3100	N	1975	-0-	-1125	596	1960	3	15	9	Y	14					25
04	2520	N	1924	-0-	-596	-0-	1896	3	28	9	Y	25	40	1			10
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2091	3	18	9	Y	16					26
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1970	3	32	9	Y	29	42	1			13
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2130	3	53	9	Y	48	51	1			10
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2143	3	19	9	Y	17					27

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

03	4495	X	1909	-0-	-2586	-0-	1894	3	15	9	Y	14					38
04	3900	X	2798	-0-	-1102	-0-	2757	3	41	9	Y	37	60	1			15
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4003	3	33	9	Y	30					45
06	3810	X	3142	-0-	-668	-0-	3092	3	50	9	Y	45	70	1			20
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3769	3	94	9	Y	85	88	1			17
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4206	3	34	9	Y	31					48

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1855	-0-	-98	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
08	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	3			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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1319	-0-	-386	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1124	-0-	-581	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 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	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 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	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2826	-0-	-24	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	1996	-0-	-794	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
07	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1149	-0-	-587	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	955	-0-	-725	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1175	-0-	-561	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	802	3	15	9	Y	14	17	1			2
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1365	3	13	9	Y	12	4	1			10
05	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	1041	3	10	9	Y	9	15	1			4
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1123	3	11	9	Y	10	7	1			7
07	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	1154	3	11	9	Y	10	7	1			10
08	1054	N	950	-0-	-104	-0-	944	3	6	9	Y	5	14	1			1

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 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	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2893	-0-	-107	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2719	-0-	-381	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2524	-0-	-576	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 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	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	924	-0-	-254	-0-	924	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 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	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 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	3813	X	2870	-0-	-943	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3348	-0-	-342	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3347	-0-	-404	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3094	-0-	-116	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3679	-0-	-134	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3243	-0-	-327	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
07	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	16226	3			N	-0-					-0-
08	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 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	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2652	-0-	-789	-0-	2652	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 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	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2700	-0-	-338	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1939	-0-	-1001	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2265	-0-	-680	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1970	-0-	-975	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 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	1085	N	881	-0-	-204	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	720	N	498	-0-	-222	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 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	2728	N	2497	-0-	-231	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	1970	-0-	-670	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1931	-0-	-735	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	1446	-0-	-984	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

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-

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	479	-0-	-1505	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

03	2573	X	1341	-0-	-1232	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1163	-0-	-1327	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1528	-0-	-1045	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1214	-0-	-496	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	837	-0-	-682	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	671	-0-	-848	-0-	671	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1					2
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	120	3	1	9	Y	1					2
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	116	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	119	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	3	1	9	Y	1					2

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

03	1240	N	756	-0-	-484	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3329	-0-	229	229	3329	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3933	-0-	833	1062	3933	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

03	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	620	N	189	-0-	-431	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	Y	2					4
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	3	4	9	Y	4					7
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	265	3	4	9	Y	4	9	1			2
07	713	N	209	-0-	-504	-0-	205	3	4	9	Y	4	5	1			1
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	Y	2					3

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	750	-0-	-300	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

03	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3			N	-0-					-0-
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
05	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3018	-0-	-792	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
07	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	3			N	-0-					-0-
08	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

03	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	901	-0-	-122	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	384	-0-	-639	-0-	384	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	10771	-0-	7671	7671	10771	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	13689	-0-	10589	18260	13689	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 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	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

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-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1551	3	12	9	Y	11					19
04	1140	N	714	-0-	-426	-0-	700	3	14	9	Y	13	27	1			5
05	1178	N	905	-0-	-273	-0-	897	3	8	9	Y	7					12
06	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1064	3	17	9	Y	15	20	1			7
07	744	N	494	-0-	-250	-0-	482	3	12	9	Y	11	16	1			2
08	899	N	714	-0-	-185	-0-	710	3	4	9	Y	4					6

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

03	3565	X	2865	-0-	-700	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3598	-0-	-2	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3152	-0-	-448	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	3238	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 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	9827	X	5491	-0-	-4336	-0-	5428	3	63	9	Y	57	60	1			33
04	7920	X	5229	-0-	-2691	-0-	5171	3	58	9	Y	53	61	1			25
05	7192	X	5404	-0-	-1788	-0-	5351	3	53	9	Y	48	40	1			33
06	6180	X	5249	-0-	-931	-0-	5198	3	51	9	Y	46	43	1			36
07	5549	X	5333	-0-	-216	-0-	5291	3	42	9	Y	38	44	1			30
08	5487	X	4854	-0-	-633	-0-	4803	3	51	9	Y	46	41	1			35

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

03	3100	N	3559	-0-	459	4042	3559	3			N	-0-					-0-
04	7328	X	3286	-0-	-4042	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
05	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	950	-0-	-600	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	313	-0-	-1237	-0-	313	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

03	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

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

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 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	2571	N	2024	-0-	-547	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 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	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1706	-0-	-334	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 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	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	756	-0-	-264	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
06	990	N	895	-0-	-95	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	910	-0-	-175	-0-	910	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 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	4650	X	4599	-0-	-51	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4480	-0-	-110	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4663	-0-	-80	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4339	-0-	-251	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4501	-0-	-180	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	4258	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 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	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	661	-0-	-486	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1					1
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	66	3	4	9	Y	4	3	1			1
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	31	3	1	9	Y	1					2

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 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	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2535	-0-	-735	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2374	-0-	-1005	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2541	-0-	-729	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2338	-0-	-1041	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2737	-0-	-22	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2580	-0-	-60	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2680	-0-	-79	-0-	2680	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 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	3627	X	2486	-0-	-1141	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2912	-0-	-388	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	881	-0-	-1939	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	487	-0-	-2520	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2960	-0-	-233	-0-	2960	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 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-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 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	3255	X	2296	-0-	-959	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	1875	-0-	-1155	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1016	-0-	-1991	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	966	-0-	-1404	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	854	-0-	-1595	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	930	-0-	-1364	-0-	930	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 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	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 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	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1909	-0-	-281	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1980	-0-	-252	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1960	-0-	-210	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 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	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3534	-0-	-93	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2579	-0-	-961	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2645	-0-	-1013	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3099	-0-	-559	-0-	3099	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 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	3751	X	2474	-0-	-1277	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 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	4898	X	4347	-0-	-551	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4662	-0-	-360	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	2137	-0-	-2723	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4281	-0-	-741	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	3991	-0-	-1000	-0-	3991	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 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	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 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	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			Y	-0-					95
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2872	3	78	9	Y	71					166
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2889	3	83	9	Y	75					241
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			Y	-0-					241
07	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	3			Y	-0-					241
08	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15531	3	1	9	Y	1	143	1			99

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1944	-0-	-598	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 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	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3691	-0-	-122	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3656	-0-	-219	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3240	-0-	-635	-0-	3240	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 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	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 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	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1536	-0-	-479	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 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	3844	X	2608	-0-	-1236	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 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	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2744	-0-	-76	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2852	-0-	-62	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2638	-0-	-182	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2811	-0-	-41	-0-	2811	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 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	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 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	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
07	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	14663	3			N	-0-					-0-
08	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	13920	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 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	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1975	-0-	-226	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

03	2418	X	1479	-0-	-939	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2337	-0-	-213	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1963	-0-	-587	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
07	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11333	3			N	-0-					-0-
08	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

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

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	186	X	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	180	X	16	-0-	-164	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	186	X	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2746	-0-	-74	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2638	-0-	-212	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2701	-0-	-244	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2600	-0-	-128	-0-	2600	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

03	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

03	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
04	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
05	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	3			N	-0-					-0-
06	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	17401	3			N	-0-					-0-
07	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	14060	3			N	-0-					-0-
08	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	450	N	187	-0-	-263	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 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	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1147	-0-	-923	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	8427	-0-	5327	5327	8427	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	9457	-0-	6357	11684	9457	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2680	-0-	-451	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2537	-0-	-553	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2624	-0-	-569	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2490	-0-	-600	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2573	-0-	-620	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1					1
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	104	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 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	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1665	-0-	-9	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1354	-0-	-266	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1201	-0-	-411	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 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	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 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	434	N	386	-0-	-48	-0-	372	3	14	9	Y	13	34	1			12
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	352	3	15	9	Y	14					26
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	362	3	9	9	Y	8					34
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	350	3	14	9	Y	13					47
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	352	3	7	9	Y	6					53
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					53

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 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	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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 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	1395	N	950	-0-	-445	-0-	933	3	17	9	Y	15					31
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1030	3	17	9	Y	15					46
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1220	3	11	9	Y	10					56
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			Y	-0-					56
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1147	3	88	9	Y	80					136
08	1209	N	863	-0-	-346	-0-	855	3	8	9	Y	7					143

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	883	-0-	-257	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	817	-0-	-361	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	743	-0-	-397	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5681	-0-	-178	-0-	5589	3	92	9	N	84	109	1			66
04	5580	X	5406	-0-	-174	-0-	5348	3	58	9	N	53	54	1			65
05	5766	X	1413	-0-	-4353	-0-	1394	3	19	9	N	17	57	1			25
06	5490	X	4993	-0-	-497	-0-	4883	3	110	9	N	100	67	1			58
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6141	3	87	9	N	79	53	1			84
08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5922	3	88	9	N	80	58	1			106

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 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	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1474	3	17	9	Y	15	15	1			2
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1388	3	12	9	Y	11	4	1			9
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1881	3	19	9	Y	17	19	1			7
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1495	3	14	9	Y	13	11	1			9
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1485	3	14	9	Y	13	9	1			13
08	1891	N	1262	-0-	-629	-0-	1254	3	8	9	Y	7	18	1			2

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 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	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2050	3	22	9	Y	20	26	1			2
04	2040	N	1710	-0-	-330	-0-	1695	3	15	9	Y	14	5	1			11
05	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	2026	3	21	9	Y	19	22	1			8
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2253	3	21	9	Y	19	13	1			14
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2701	3	28	9	Y	25	14	1			25
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2653	3	14	9	Y	13	34	1			4

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 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	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1642	-0-	-608	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3223	-0-	-32	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3125	-0-	-564	-0-	3125	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1195	-0-	-185	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	980	-0-	-384	-0-	980	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 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	620	X	493	-0-	-127	-0-	487	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	600	X	444	-0-	-156	-0-	441	3	3	9	Y	3	1	1			3
05	620	X	260	-0-	-360	-0-	258	3	2	9	Y	2	4	1			1
06	554	X	554	-0-	-0-	-0-	548	3	6	9	Y	5	2	1			4
07	496	X	367	-0-	-129	-0-	364	3	3	9	Y	3	4	1			3
08	496	X	234	-0-	-262	-0-	233	3	1	9	Y	1	4	1			-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2065	3	22	9	Y	20	25	1			2
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2244	3	21	9	Y	19	6	1			15
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2107	3	21	9	Y	19	26	1			8
06	2010	N	1301	-0-	-709	-0-	1289	3	12	9	Y	11	11	1			8
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2449	3	24	9	Y	22	8	1			22
08	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1955	3	11	9	Y	10	29	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 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	4123	X	4007	-0-	-116	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 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	2438	-0-	-662	5209	2412	3	26	9	Y	24	30	1			3
04	3000	N	1681	-0-	-1319	3890	1667	3	14	9	Y	13	5	1			11
05	3100	N	2401	-0-	-699	3191	2377	3	24	9	Y	22	24	1			9
06	3000	N	2393	-0-	-607	2584	2371	3	22	9	Y	20	14	1			15
07	3100	N	2444	-0-	-656	1928	2420	3	24	9	Y	22	15	1			22
08	3100	N	2429	-0-	-671	1257	2417	3	12	9	Y	11	30	1			3

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 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	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1856	-0-	-664	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1778	-0-	-330	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1651	-0-	-239	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1621	-0-	-301	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1515	-0-	-252	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 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	1643	X	1555	-0-	-88	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1363	-0-	-227	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	1248	-0-	-395	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	1397	-0-	-133	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	867	-0-	-714	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1981	-0-	-158	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1737	-0-	-303	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1382	-0-	-44	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1143	3	13	9	Y	12	16	1			7
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	827	3	10	9	Y	9	12	1			4
05	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1018	3	10	9	Y	9	7	1			6
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1120	3	11	9	Y	10	8	1			8
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1100	3	8	9	Y	7	9	1			6
08	1023	N	986	-0-	-37	-0-	976	3	10	9	Y	9	8	1			7

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 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	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	930	-0-	-300	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	298	-0-	-932	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 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	3441	X	2056	-0-	-1385	-0-	2048	3	8	9	Y	7					38
04	3330	X	882	-0-	-2448	-0-	870	3	12	9	Y	11	32	1			17
05	2542	X	1833	-0-	-709	-0-	1824	3	9	9	Y	8					25
06	2460	X	962	-0-	-1498	-0-	960	3	2	9	Y	2					27
07	2542	X	1691	-0-	-851	-0-	1687	3	4	9	Y	4					31
08	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8841	3	10	9	Y	9	25	1			15

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 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	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 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	2325	X	1651	-0-	-674	-0-	1619	3	32	9	N	29	38	1			23
04	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	1652	3	19	9	N	17	19	1			21
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1906	3	26	9	N	24	18	1			27
06	1590	N	1450	-0-	-140	-0-	1418	3	32	9	N	29	39	1			17
07	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1597	3	22	9	N	20	15	1			22
08	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	1792	3	23	9	N	21	15	1			28

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

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

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

03	465	N	166	-0-	-299	-0-	158	3	8	9	Y	7	31	1			6
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	93	3	4	9	Y	4					10
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	117	3	2	9	Y	2					12
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	75	3	3	9	Y	3					15
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2					17
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					17

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

03	3007	X	1863	-0-	-1144	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2248	-0-	-662	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	1673	-0-	-1024	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1447	-0-	-623	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1055	-0-	-1270	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1198	-0-	-476	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

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

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 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	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 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	899	X	826	-0-	-73	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	870	X	787	-0-	-83	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	899	X	654	-0-	-245	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	810	X	579	-0-	-231	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	837	X	624	-0-	-213	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	837	X	767	-0-	-70	-0-	767	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 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	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 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	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1727	-0-	-193	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 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	2387	N	1655	-0-	-732	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2125	-0-	-262	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1358	-0-	-874	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 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	2728	N	2077	-0-	-651	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1950	-0-	-420	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1965	-0-	-360	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1420	-0-	-590	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

03	4402	X	2562	-0-	-1840	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4028	-0-	-374	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4137	-0-	-544	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	3592	-0-	-1089	-0-	3592	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

03	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

03	4743	X	4291	-0-	-452	-0-	4241	3	50	9	Y	45	47	1			26
04	4410	X	4073	-0-	-337	-0-	4027	3	46	9	Y	42	48	1			20
05	4495	X	4213	-0-	-282	-0-	4172	3	41	9	Y	37	32	1			25
06	4260	X	3405	-0-	-855	-0-	3371	3	34	9	Y	31	32	1			24
07	4340	X	3744	-0-	-596	-0-	3715	3	29	9	Y	26	29	1			21
08	4278	X	3383	-0-	-895	-0-	3348	3	35	9	Y	32	29	1			24

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

03	1209	X	972	-0-	-237	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	1000	-0-	-116	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	841	-0-	-244	-0-	841	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	496	N	181	-0-	-315	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	480	N	148	-0-	-332	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3242	3	51	9	N	46	46	1			36
04	3030	X	2661	-0-	-369	-0-	2632	3	29	9	N	26	29	1			33
05	3131	X	2520	-0-	-611	-0-	2480	3	40	9	N	36	30	1			39
06	3180	X	2727	-0-	-453	-0-	2669	3	58	9	N	53	61	1			31
07	3286	X	2532	-0-	-754	-0-	2497	3	35	9	N	32	28	1			35
08	3286	X	2730	-0-	-556	-0-	2691	3	39	9	N	35	24	1			46

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 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	882	X	882	-0-	-0-	-0-	873	3	9	9	Y	8	9	1			1
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2499	3	22	9	Y	20	5	1			16
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3070	3	32	9	Y	29	33	1			12
06	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1606	3	17	9	Y	15	16	1			11
07	2604	X	1289	-0-	-1315	-0-	1276	3	13	9	Y	12	11	1			12
08	2573	N	482	-0-	-2091	-0-	480	3	2	9	Y	2	13	1			1

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

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

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 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	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1803	-0-	-387	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 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	3100	N	1990	-0-	-1110	1189	1970	3	20	9	Y	18	23	1			2
04	2961	N	1772	-0-	-1189	-0-	1755	3	17	9	Y	15	5	1			12
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1862	3	18	9	Y	16	21	1			7
06	1890	N	1601	-0-	-289	-0-	1586	3	15	9	Y	14	11	1			10
07	1829	N	1569	-0-	-260	-0-	1554	3	15	9	Y	14	10	1			14
08	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	1300	3	7	9	Y	6	18	1			2

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 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	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	434	N	191	-0-	-243	-0-	191	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 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	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	Y	2					7
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	3	6	9	Y	5	10	1			2
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					2
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	Y	1					2

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 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	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	1134	-0-	-1416	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
06	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	1837	-0-	-922	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2491	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2039	-0-	-271	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2031	-0-	-279	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1704	-0-	-683	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	870	N	192	-0-	-678	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	16	-0-	-759	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 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	5022	X	4881	-0-	-141	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4572	-0-	-288	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4550	-0-	-410	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4477	-0-	-233	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4384	-0-	-483	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4231	-0-	-636	-0-	4231	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4188	3			N	-0-					-0-
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 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	3100	N	3704	-0-	604	604	3704	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2446	-0-	-554	50	2446	3			N	-0-					-0-
05	2629	N	2579	-0-	-50	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2598	-0-	-533	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2629	-0-	-191	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2544	-0-	-36	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2602	-0-	-126	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2550	-0-	-178	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 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	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 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	2728	X	2050	-0-	-678	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1706	-0-	-754	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4038	-0-	938	938	4038	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 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	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 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	8308	X	8150	-0-	-158	-0-	8056	3	94	9	Y	85	88	1			49
04	8040	X	7781	-0-	-259	-0-	7694	3	87	9	Y	79	91	1			37
05	8308	X	7991	-0-	-317	-0-	7913	3	78	9	Y	71	60	1			48
06	7890	X	7669	-0-	-221	-0-	7595	3	74	9	Y	67	63	1			52
07	8153	X	6966	-0-	-1187	-0-	6912	3	54	9	Y	49	62	1			39
08	7936	X	7844	-0-	-92	-0-	7764	3	80	9	Y	73	57	1			55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1494	-0-	-516	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1474	-0-	-479	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1166	-0-	-694	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 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	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	592	-0-	-772	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 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	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 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	7998	X	5111	-0-	-2887	-0-	5052	3	59	9	Y	54	57	1			31
04	5310	X	4842	-0-	-468	-0-	4786	3	56	9	Y	51	58	1			24
05	5363	X	4360	-0-	-1003	-0-	4317	3	43	9	Y	39	36	1			27
06	5070	X	4186	-0-	-884	-0-	4144	3	42	9	Y	38	36	1			29
07	18789	X	18789	-0-	-0-	-0-	18754	3	35	9	Y	32	36	1			25
08	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	18828	3	45	9	Y	41	35	1			31

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 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	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1441	-0-	-450	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 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	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1813	-0-	-1187	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	586	-0-	-2607	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1487	-0-	-1706	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 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	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1893	-0-	-597	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2166	-0-	-407	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2050	-0-	-440	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2092	-0-	-481	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2062	-0-	-511	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 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	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1570	3	17	9	Y	15	16	1			2
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1471	3	13	9	Y	12	4	1			10
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1728	3	18	9	Y	16	19	1			7
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1629	3	15	9	Y	14	10	1			11
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1721	3	18	9	Y	16	11	1			16
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1733	3	9	9	Y	8	21	1			3

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 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	2852	X	2539	-0-	-313	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2481	-0-	-154	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2059	-0-	-401	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2009	-0-	-936	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2065	-0-	-415	-0-	2065	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3193	-0-	193	193	3193	3			N	-0-					-0-
05	1174	N	981	-0-	-193	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	635	-0-	-2465	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	555	-0-	-2545	-0-	555	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1286	-0-	-634	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1210	-0-	-774	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1343	-0-	-641	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 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	3658	X	3482	-0-	-176	-0-	3445	3	37	9	Y	34	35	1			20
04	3540	X	3433	-0-	-107	-0-	3396	3	37	9	Y	34	38	1			16
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3468	3	34	9	Y	31	26	1			21
06	3360	X	3201	-0-	-159	-0-	3170	3	31	9	Y	28	27	1			22
07	3534	X	3405	-0-	-129	-0-	3379	3	26	9	Y	24	27	1			19
08	3534	X	3190	-0-	-344	-0-	3158	3	32	9	Y	29	26	1			22

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	434	N	251	-0-	-183	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

03	3100	N	4650	-0-	1550	1550	4650	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5020	-0-	2020	3570	5020	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5277	-0-	2177	5747	5277	3			N	-0-					-0-
06	10608	X	4861	-0-	-5747	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

03	899	N	529	-0-	-370	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	930	N	221	-0-	-709	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	930	N	135	-0-	-795	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	510	N	184	-0-	-326	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

03	4464	X	3824	-0-	-640	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3685	-0-	-485	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3712	-0-	-597	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2734	-0-	-1016	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	2993	-0-	-882	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	2972	-0-	-841	-0-	2972	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

03	5828	X	3675	-0-	-2153	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	1915	-0-	-3725	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	2158	-0-	-3670	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	2705	-0-	-2935	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

03	2914	X	2909	-0-	-5	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2781	-0-	-39	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2744	-0-	-76	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 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	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

03	3379	X	752	-0-	-2627	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	506	-0-	-1984	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	386	-0-	-1784	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	215	-0-	-925	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	14194	3			N	-0-					-0-
08	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	13641	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

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

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

03	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2486	-0-	-4	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2417	-0-	-73	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	2408	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2823	-0-	-1021	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	2622	-0-	-1098	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	2947	-0-	-897	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2834	-0-	-496	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2419	-0-	-774	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	2749	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 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	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2363	-0-	-67	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 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	2666	X	1158	-0-	-1508	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	636	-0-	-1944	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	728	-0-	-1504	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	745	-0-	-695	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	720	-0-	-706	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	1053	-0-	-94	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	434	N	148	-0-	-286	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 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	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2716	3	29	9	Y	26	33	1			3
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3049	3	28	9	Y	25	8	1			20
05	2542	X	2528	-0-	-14	-0-	2503	3	25	9	Y	23	33	1			10
06	2670	X	2195	-0-	-475	-0-	2174	3	21	9	Y	19	15	1			14
07	3193	X	2540	-0-	-653	-0-	2515	3	25	9	Y	23	14	1			23
08	3038	X	2779	-0-	-259	-0-	2765	3	14	9	Y	13	32	1			4

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 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	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 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	5611	X	5610	-0-	-1	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5243	-0-	-187	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5275	-0-	-336	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4960	-0-	-470	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4857	-0-	-754	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5037	-0-	-574	-0-	5037	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

03	3658	X	355	-0-	-3303	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
05	2759	X	196	-0-	-2563	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	870	X	482	-0-	-388	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	744	X	467	-0-	-277	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

03	2883	X	2645	-0-	-238	-0-	2614	3	31	9	Y	28	31	1			16
04	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	2720	3	33	9	Y	30	32	1			14
05	2883	X	2481	-0-	-402	-0-	2457	3	24	9	Y	22	21	1			15
06	2760	X	2468	-0-	-292	-0-	2444	3	24	9	Y	22	20	1			17
07	2852	X	2557	-0-	-295	-0-	2536	3	21	9	Y	19	21	1			15
08	2852	X	2413	-0-	-439	-0-	2389	3	24	9	Y	22	20	1			17

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9730 - 12457

03	6882	X	6412	-0-	-470	-0-	6412	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	5546	-0-	-1114	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	5683	-0-	-1199	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5236	-0-	-1394	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	5338	-0-	-1296	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5328	-0-	-1089	-0-	5328	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

03	9052	X	7350	-0-	-1702	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	6740	-0-	-1600	-0-	6740	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7520	-0-	-292	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	3			N	-0-					-0-
07	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	7434	-0-	-99	-0-	7434	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3049	-0-	49	49	3049	3			N	-0-					-0-
05	2167	N	2118	-0-	-49	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 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	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1022	-0-	-238	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 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	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	3933	-0-	-4527	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	2575	-0-	-9205	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
06	11400	X	3523	-0-	-7877	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
07	11780	X	4491	-0-	-7289	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 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	5766	X	2342	-0-	-3424	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	1316	-0-	-3364	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2860	-0-	-1077	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 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	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6119	3	69	9	Y	63	69	1			37
04	5970	X	5276	-0-	-694	-0-	5215	3	61	9	Y	55	66	1			26
05	6169	X	5608	-0-	-561	-0-	5554	3	54	9	Y	49	41	1			34
06	5970	X	5328	-0-	-642	-0-	5277	3	51	9	Y	46	44	1			36
07	6169	X	5484	-0-	-685	-0-	5441	3	43	9	Y	39	44	1			31
08	6045	X	5260	-0-	-785	-0-	5206	3	54	9	Y	49	43	1			37

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 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	6851	X	6403	-0-	-448	-0-	6298	3	105	9	N	95	125	1			74
04	6450	X	6088	-0-	-362	-0-	6022	3	66	9	N	60	61	1			73
05	6665	X	5745	-0-	-920	-0-	5666	3	79	9	N	72	65	1			80
06	6240	X	6006	-0-	-234	-0-	5874	3	132	9	N	120	131	1			69
07	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6585	3	92	9	N	84	63	1			90
08	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6512	3	97	9	N	88	62	1			116

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 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	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3284	3	37	9	Y	34	24	1			20
04	2070	X	1945	-0-	-125	-0-	1923	3	22	9	Y	20	31	1			9
05	2139	X	2132	-0-	-7	-0-	2112	3	20	9	Y	18	15	1			12
06	3210	X	2297	-0-	-913	-0-	2273	3	24	9	Y	22	17	1			17
07	3317	X	2472	-0-	-845	-0-	2452	3	20	9	Y	18	21	1			14
08	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2119	3	22	9	Y	20	19	1			15

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

03	7781	X	5411	-0-	-2370	-0-	5389	3	22	9	Y	20					92
04	7320	X	4100	-0-	-3220	-0-	4069	3	31	9	Y	28	77	1			43
05	6262	X	6259	-0-	-3	-0-	6239	3	20	9	Y	18					61
06	5820	X	3307	-0-	-2513	-0-	3296	3	11	9	Y	10					71
07	6014	X	820	-0-	-5194	-0-	802	3	18	9	Y	16					87
08	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8920	3	30	9	Y	27	69	1			45

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

03	5766	X	5373	-0-	-393	-0-	5353	3	20	9	Y	18					81
04	5520	X	5326	-0-	-194	-0-	5294	3	32	9	Y	29	67	1			43
05	5642	X	5005	-0-	-637	-0-	4983	3	22	9	Y	20					63
06	5190	X	4817	-0-	-373	-0-	4803	3	14	9	Y	13					76
07	5518	X	5194	-0-	-324	-0-	5172	3	22	9	Y	20					96
08	5518	X	4937	-0-	-581	-0-	4920	3	17	9	Y	15	76	1			35

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713

03	19856	X	19856	-0-	-0-	-0-	19856	3			N	-0-					-0-
04	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	19280	3			N	-0-					-0-
05	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	19738	3			N	-0-					-0-
06	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	18664	3			N	-0-					-0-
07	18915	X	18915	-0-	-0-	-0-	18915	3			N	-0-					-0-
08	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	18703	3			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					121
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					121
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					121
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					121
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					121
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					121

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					120
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					120

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	390	2	11	9	Y	10	2	8			73
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	275	2	6	9	Y	5	5	8			73
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	268	2	1	9	Y	1	1	8			73
06	390	N	235	-0-	-155	-0-	235	2			Y	-0-					73
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	216	2	3	9	Y	3	3	8			73
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	270	2	3	9	Y	3	3	8			73

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1226	2	30	9	Y	27	25	1	6	8	16
04	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1128	2	24	9	Y	22	5	8			33
05	1364	N	881	-0-	-483	-0-	866	2	15	9	Y	14	22	1	2	8	23
06	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	1209	2	20	9	Y	18	24	1	3	8	14
*07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1495	2	22	9	Y	20	4	8			30
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	922	2	12	9	Y	11	3	8			38

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 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	465	N	404	-0-	-61	-0-	14	1	386	2	Y	4					8
							4	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	15	1	540	2	Y	3					11
							3	9									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	20	1	729	2	Y	3					14
							3	9									
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	18	1	694	2	Y	3					17
							3	9									
07	589	N	493	-0-	-96	-0-	18	1	475	2	Y	-0-					17
08	744	N	494	-0-	-250	-0-	18	1	474	2	Y	2	15	1			4
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 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	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	54 15	1 9	1488	2	Y	14					31
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	58 13	1 9	2062	2	Y	12					43
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	68 11	1 9	2525	2	Y	10					53
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	49 8	1 9	1921	2	Y	7					60
07	2108	N	1331	-0-	-777	-0-	48 1	1 9	1282	2	Y	1					61
08	2108	N	1226	-0-	-882	-0-	44 6	1 9	1176	2	Y	5	55	1			11

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

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

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	300	2	Y	3					6
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	375	2	Y	2					8
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	538	2	Y	2					10
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	584	2	Y	2					12
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	2	Y	-0-					12
08	465	N	291	-0-	-174	-0-	11 1	1 9	279	2	Y	1	11	1			2

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1691	2	32	9	Y	29	36	1			23
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1911	2	31	9	Y	28					51
05	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	1897	2	30	9	Y	27	34	1			44
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1864	2	25	9	Y	23	44	1			23
*07	2015	N	830	-0-	-1185	-0-	820	2	10	9	Y	9					32
08	1922	N	318	-0-	-1604	-0-	315	2	3	9	Y	3					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 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	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2654	2	51	9	Y	46	49	1			36
04	3180	X	1672	-0-	-1508	-0-	1644	2	28	9	Y	25					61
05	3100	X	1306	-0-	-1794	-0-	1286	2	20	9	Y	18	42	1			37
06	2970	X	1389	-0-	-1581	-0-	1370	2	19	9	Y	17	38	1			16
*07	2728	X	1439	-0-	-1289	-0-	1421	2	18	9	Y	16					32
08	2697	X	1730	-0-	-967	-0-	1713	2	17	9	Y	15					47

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 10/11/2025 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 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	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 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	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-

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 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	372	N	361	-0-	-11	-0-	354	2	7	9	Y	6	7	1			5
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	371	2	7	9	Y	6					11
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	Y	5	7	1			9
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	348	2	4	9	Y	4	9	1			4
*07	403	N	365	-0-	-38	-0-	361	2	4	9	Y	4					8
08	372	N	270	-0-	-102	-0-	268	2	2	9	Y	2					10

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 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	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1717	2	33	9	Y	30	34	1			23
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1693	2	29	9	Y	26					49
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1887	2	29	9	Y	26	33	1			42
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1876	2	31	9	Y	28	43	1	3	8	24
*07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2757	2	23	9	Y	21					45
08	3100	N	3263	-0-	163	163	3230	2	33	9	Y	30					75

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 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	166	X	166	-0-	-0-	-0-	3	1	160	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	153	X	153	-0-	-0-	-0-	3	1	147	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	216	X	216	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	150	X	130	-0-	-20	-0-	3	1	125	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	179	X	179	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	217	N	121	-0-	-96	-0-	3	1	116	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

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-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

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

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

03	2263	X	1851	-0-	-412	-0-	38	1	1769	2	Y	40	43	1			16
							44	9									
04	2190	X	1944	-0-	-246	-0-	39	1	1857	2	Y	44	43	1			17
							48	9									
05	2170	X	1865	-0-	-305	-0-	41	1	1782	2	Y	38	49	1			6
							42	9									
06	2100	X	1719	-0-	-381	-0-	42	1	1647	2	Y	27	20	1			13
							30	9									
07	2170	X	1670	-0-	-500	-0-	40	1	1598	2	Y	29	29	1			13
							32	9									
08	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	40	1	1674	2	Y	29	29	1			13
							32	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 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	186	N	67	-0-	-119	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	93	X	91	-0-	-2	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

03	899	X	99	-0-	-800	-0-	2	1	96	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	720	X	308	-0-	-412	-0-	6	1	296	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	10	1	432	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	120	X	106	-0-	-14	-0-	3	1	102	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	310	X	267	-0-	-43	-0-	7	1	258	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	465	N	315	-0-	-150	-0-	7	1	306	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

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

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	24	1	1108	2	Y	21	19	1			8
							23	9									
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	20	1	966	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	24	1	1067	2	Y	25	28	1			4
							28	9									
06	1110	N	823	-0-	-287	-0-	20	1	794	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
07	1054	N	958	-0-	-96	-0-	23	1	924	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	24	1	1020	2	Y	11	10	1			5
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 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	2635	X	2535	-0-	-100	-0-	51	1	2398	2	Y	78	83	1			30
							86	9									
04	2550	X	2500	-0-	-50	-0-	50	1	2361	2	Y	81	80	1			31
							89	9									
05	2728	X	2370	-0-	-358	-0-	51	1	2222	2	Y	88	105	1			14
							97	9									
06	2640	X	2130	-0-	-510	-0-	51	1	1999	2	Y	73	51	1			36
							80	9									
07	2728	X	2512	-0-	-216	-0-	59	1	2348	2	Y	95	89	1			42
							105	9									
08	2573	X	2416	-0-	-157	-0-	53	1	2265	2	Y	89	91	1			40
							98	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 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	1550	X	988	-0-	-562	-0-	20	1	949	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
04	1470	X	1092	-0-	-378	-0-	22	1	1048	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
05	1364	X	1162	-0-	-202	-0-	25	1	1111	2	Y	24	28	1			4
							26	9									
06	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	31	1	1202	2	Y	33	21	1			16
							36	9									
07	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	28	1	1122	2	Y	34	35	1			15
							37	9									
08	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	27	1	1160	2	Y	35	34	1			16
							39	9									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 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	2821	X	1971	-0-	-850	-0-	40	1	1877	2	Y	49	46	1			19
							54	9									
04	2730	X	1428	-0-	-1302	-0-	29	1	1358	2	Y	37	42	1			14
							41	9									
05	1953	X	1467	-0-	-486	-0-	32	1	1387	2	Y	44	51	1			7
							48	9									
06	1920	X	1554	-0-	-366	-0-	38	1	1482	2	Y	31	23	1			15
							34	9									
07	1984	X	1526	-0-	-458	-0-	37	1	1452	2	Y	34	34	1			15
							37	9									
08	1984	X	1473	-0-	-511	-0-	33	1	1405	2	Y	32	32	1			15
							35	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1492	-0-	-864	-0-	30	1	1389	2	Y	66	72	1			26
							73	9									
04	2280	X	1790	-0-	-490	-0-	35	1	1664	2	Y	83	77	1			32
							91	9									
05	2356	X	2039	-0-	-317	-0-	43	1	1874	2	Y	111	123	1			20
							122	9									
06	2280	X	1785	-0-	-495	-0-	43	1	1688	2	Y	49	45	1			24
							54	9									
07	1860	X	1718	-0-	-142	-0-	41	1	1620	2	Y	52	53	1			23
							57	9									
08	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	47	1	1974	2	Y	62	57	1			28
							68	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

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	3348	X	3147	-0-		-201	-0-	64 106	1 9	2977	2	Y	96	95	1			37
04	3270	X	2980	-0-		-290	-0-	60 106	1 9	2814	2	Y	96	96	1			37
05	3379	X	2594	-0-		-785	-0-	56 105	1 9	2433	2	Y	95	117	1			15
06	3270	X	2637	-0-		-633	-0-	64 83	1 9	2490	2	Y	75	53	1			37
07	3162	X	2838	-0-		-324	-0-	67 98	1 9	2673	2	Y	89	87	1			39
08	2883	X	2858	-0-		-25	-0-	64 97	1 9	2697	2	Y	88	87	1			40

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

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	1612	X	700	-0-		-912	-0-	14 12	1 9	674	2	Y	11	12	1			4
04	719	X	719	-0-		-0-	-0-	15 13	1 9	691	2	Y	12	12	1			4
05	876	X	876	-0-		-0-	-0-	19 19	1 9	838	2	Y	17	18	1			3
06	1259	X	1259	-0-		-0-	-0-	31 24	1 9	1204	2	Y	22	14	1			11
07	1699	X	1699	-0-		-0-	-0-	41 36	1 9	1622	2	Y	33	29	1			15
08	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	28 25	1 9	1178	2	Y	23	28	1			10

STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

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	1581	X	270	-0-		-1311	-0-	6 4	1 9	260	2	Y	4	11	1			2
04	1530	X	140	-0-		-1390	-0-	3 2	1 9	135	2	Y	2	3	1			1
05	1581	X	117	-0-		-1464	-0-	3 2	1 9	112	2	Y	2	3	1			-0-
06	1350	X	123	-0-		-1227	-0-	3 2	1 9	118	2	Y	2	1	1			1
07	1333	X	76	-0-		-1257	-0-	2 1	1 9	73	2	Y	1	2	1			-0-
08	279	X	66	-0-		-213	-0-	2 1	1 9	63	2	Y	1	1	1			-0-

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

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	3168	X	3168	-0-		-0-	-0-	65 62	1 9	3041	2	Y	56	52	1			22
04	2642	X	2642	-0-		-0-	-0-	54 54	1 9	2534	2	Y	49	52	1			19
05	3110	X	3110	-0-		-0-	-0-	68 73	1 9	2969	2	Y	66	74	1			11
06	3120	X	3120	-0-		-0-	-0-	75 108	1 9	2937	2	Y	98	62	1			47
07	3162	X	2788	-0-		-374	-0-	66 105	1 9	2617	2	Y	95	100	1			42
08	3162	X	3092	-0-		-70	-0-	69 116	1 9	2907	2	Y	105	98	1			49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 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	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-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	80	1	3930	2	Y	68	61	1			35
							75	9									
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	72	1	3599	2	Y	55	31	1			59
							61	9									
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	74	1	3632	2	Y	56	89	1			26
							62	9									
06	3960	X	3318	-0-	-642	-0-	57	1	3226	2	Y	32	47	1			11
							35	9									
07	4092	X	3547	-0-	-545	-0-	68	1	3443	2	Y	33	19	1			25
							36	9									
08	4092	X	3458	-0-	-634	-0-	71	1	3350	2	Y	34	42	1			17
							37	9									

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

03	4154	X	3972	-0-	-182	-0-	78	1	3837	2	Y	52	49	1			26
							57	9									
04	3840	X	3558	-0-	-282	-0-	69	1	3443	2	Y	42	23	1			45
							46	9									
05	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	70	1	3463	2	Y	42	68	1			19
							46	9									
06	3840	X	3350	-0-	-490	-0-	57	1	3182	2	Y	101	84	1			36
							111	9									
07	3968	X	3065	-0-	-903	-0-	57	1	2900	2	Y	98	59	1	11	8	64
							108	9									
08	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	62	1	2919	2	Y	113	112	1	19	8	46
							124	9									

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

03	4774	X	4668	-0-	-106	-0-	93	1	4540	2	Y	32	29	1			17
							35	9									
04	4470	X	4252	-0-	-218	-0-	83	1	4140	2	Y	26	15	1			28
							29	9									
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	89	1	4405	2	Y	27	43	1			12
							30	9									
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	81	1	4536	2	Y	17	23	1			6
							19	9									
07	4681	X	4108	-0-	-573	-0-	80	1	4011	2	Y	15	10	1			11
							17	9									
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	107	1	5054	2	Y	20	21	1			10
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 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	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	104 106	1 9	5107	2	Y	96	87	1			50
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	96 87	1 9	4772	2	Y	79	45	1			84
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	103 94	1 9	5071	2	Y	85	128	1			41
06	4950	X	4189	-0-	-761	-0-	72 54	1 9	4063	2	Y	49	73	1			17
07	5115	X	4464	-0-	-651	-0-	86 58	1 9	4320	2	Y	53	30	1	3	8	37
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	90 57	1 9	4226	2	Y	52	63	1			26

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 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	1023	N	245	-0-	-778	-0-	10 4	1 9	231	2	Y	4	6	1			2
04	780	N	589	-0-	-191	-0-	25 8	1 9	556	2	Y	7	6	1			3
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	25 10	1 9	652	2	Y	9	8	1			4
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	13 11	1 9	680	2	Y	10	8	1			6
07	620	N	73	-0-	-547	-0-	1 1	1 9	71	2	Y	1	7	1			-0-
08	682	N	144	-0-	-538	-0-	3 2	1 9	139	2	Y	2	1	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3243	-0-	-1407	-0-	138 55	1 9	3050	2	Y	50	52	1			24
04	4500	X	3783	-0-	-717	-0-	160 48	1 9	3575	2	Y	44	52	1			16
05	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	158 61	1 9	4100	2	Y	55	47	1	1	8	23
06	4170	X	3750	-0-	-420	-0-	71 57	1 9	3622	2	Y	52	46	1			29
07	3906	X	3568	-0-	-338	-0-	69 47	1 9	3452	2	Y	43	56	1			16
08	4309	X	3150	-0-	-1159	-0-	61 43	1 9	3046	2	Y	39	38	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 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	2387	N	1382	-0-	-1005	-0-	59	1	1300	2	Y	21	23	1			10
							23	9									
04	2310	N	1274	-0-	-1036	-0-	54	1	1203	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	71	1	1848	2	Y	24	20	1			10
							26	9									
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	32	1	1610	2	Y	23	20	1			13
							25	9									
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	33	1	1623	2	Y	20	25	1			8
							22	9									
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	41	1	2039	2	Y	26	22	1			12
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 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	2759	X	1238	-0-	-1521	-0-	53	1	1159	2	Y	24	18	1			12
							26	9									
04	3090	X	1451	-0-	-1639	-0-	61	1	1367	2	Y	21	25	1			8
							23	9									
05	3193	X	1691	-0-	-1502	-0-	62	1	1599	2	Y	27	23	1			12
							30	9									
06	3090	X	1327	-0-	-1763	-0-	25	1	1277	2	Y	23	22	1			13
							25	9									
07	1488	X	1016	-0-	-472	-0-	20	1	979	2	Y	15	23	1			5
							17	9									
08	1705	X	961	-0-	-744	-0-	18	1	926	2	Y	15	13	1			7
							17	9									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 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	3503	X	3018	-0-	-485	-0-	129	1	2842	2	Y	43	42	1			21
							47	9									
04	3390	X	2394	-0-	-996	-0-	101	1	2264	2	Y	26	37	1			10
							29	9									
05	3503	X	2494	-0-	-1009	-0-	91	1	2371	2	Y	29	27	1			12
							32	9									
06	3090	X	2549	-0-	-541	-0-	48	1	2465	2	Y	33	26	1			19
							36	9									
07	3162	X	2767	-0-	-395	-0-	54	1	2679	2	Y	31	38	1			12
							34	9									
08	3007	X	2342	-0-	-665	-0-	45	1	2267	2	Y	27	27	1			12
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 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	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	128 51	1 9	2819	2	Y	46	41	1			22
04	3030	X	2478	-0-	-552	-0-	105 32	1 9	2341	2	Y	29	40	1			11
05	3131	X	2798	-0-	-333	-0-	102 39	1 9	2657	2	Y	35	31	1			15
06	3030	X	2635	-0-	-395	-0-	50 41	1 9	2544	2	Y	37	31	1			21
07	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	55 37	1 9	2717	2	Y	34	42	1			13
08	3007	X	2782	-0-	-225	-0-	54 37	1 9	2691	2	Y	34	32	1			15

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 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	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-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 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	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-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 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	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 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	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2004	2	40	9	Y	36					263
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2097	2	2	9	Y	2					265
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2263	2	76	9	Y	69	141	1			193
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2248	2	55	9	Y	50					243
*07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2573	2	87	9	Y	79	140	1			182
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2300	2	59	9	Y	54					236

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 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	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-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	16556	2	178	9	Y	162	147	1			80
04	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	17396	2	138	9	Y	125	161	1			44
05	16213	X	11400	-0-	-4813	-0-	11302	2	98	9	Y	89	95	1			38
06	16200	X	12973	-0-	-3227	-0-	247	1	12603	2	Y	112	86	1			64
							123	9									
07	16926	X	16318	-0-	-608	-0-	319	1	15863	2	Y	124	140	1			48
							136	9									
08	16926	X	15665	-0-	-1261	-0-	304	1	15230	2	Y	119	114	1			53
							131	9									

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 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	496	N	416	-0-	-80	-0-	408	2	8	9	Y	7					69
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					69
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1031	2	32	9	Y	29	37	1			61
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	825	2	19	9	Y	17					78
*07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1095	2	34	9	Y	31	37	1			72
08	1054	N	627	-0-	-427	-0-	613	2	14	9	Y	13					85

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 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	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-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	15690	2	173	9	Y	157	153	1			73
04	15480	X	13531	-0-	-1949	-0-	13421	2	110	9	Y	100	136	1			37
05	15996	X	14054	-0-	-1942	-0-	13931	2	123	9	Y	112	106	1			43
06	15480	X	15048	-0-	-432	-0-	287	1	14610	2	Y	137	103	1			77
							151	9									
07	15872	X	14788	-0-	-1084	-0-	289	1	14372	2	Y	115	147	1			45
							127	9									
08	15872	X	14152	-0-	-1720	-0-	274	1	13754	2	Y	113	107	1			51
							124	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 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	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-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 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	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-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	874	1010	1			165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	732	495	1			402
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	724	982	1			144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	658	498	1			304
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	465	483	1			286
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	310	315	1			281

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		77	-0-	77	191	77	2			Y	-0-					111
04	1339	X	1148	-0-	-191	-0-	1148	2			Y	-0-					111
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					111
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					111
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					111
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

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

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

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-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

03	248	N	162	-0-	-86	-0-	14	1	142	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	12	1	124	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	542	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	465	N	159	-0-	-306	-0-	4	1	149	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 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	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	194	1	1974	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	157	1	1620	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
05	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	62	1	1690	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	2040	N	1578	-0-	-462	-0-	41	1	1530	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	56	1	2002	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 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	2511	X	1826	-0-	-685	-0-	47	1	1744	2	Y	32	28	1			10
							35	9									
04	2280	X	2067	-0-	-213	-0-	45	1	1983	2	Y	35	34	1			11
							39	9									
05	2263	X	2112	-0-	-151	-0-	51	1	2030	2	Y	28	27	1			12
							31	9									
06	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	50	1	1904	2	Y	26	28	1			10
							29	9									
07	2139	X	1872	-0-	-267	-0-	54	1	1793	2	Y	23	24	1			9
							25	9									
08	2139	X	1948	-0-	-191	-0-	52	1	1868	2	Y	25	26	1			8
							28	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 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	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	48	1	1775	2	Y	48	43	1			15
							53	9									
04	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	39	1	1715	2	Y	45	46	1			14
							50	9									
05	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	43	1	1734	2	Y	36	35	1			15
							40	9									
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	47	1	1761	2	Y	35	37	1			13
							39	9									
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	57	1	1884	2	Y	37	36	1			14
							41	9									
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	50	1	1775	2	Y	35	38	1			11
							39	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3115	-0-	15	15	82	1	3023	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
04	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	27	1	1205	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	58	1	2332	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	2550	N	1796	-0-	-754	-0-	46	1	1747	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	68	1	2268	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	3100	N	3113	-0-	13	13	84	1	3022	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2173	-0-	-276	-0-	54	1	1991	2	Y	116	105	1			37
							128	9									
04	2340	N	2094	-0-	-246	-0-	44	1	1929	2	Y	110	113	1			34
							121	9									
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	52	1	2078	2	Y	94	88	1			40
							103	9									
06	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	52	1	1952	2	Y	84	93	1			31
							92	9									
07	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	60	1	1981	2	Y	84	83	1			32
							92	9									
08	2232	N	2118	-0-	-114	-0-	55	1	1969	2	Y	85	90	1			27
							94	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1181	-0-	-865	-0-	31	1	1147	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	58	1	2577	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	52	1	2095	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	59	1	2223	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2201	N	2075	-0-	-126	-0-	61	1	2011	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	57	1	2021	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	66	1	2424	2	Y	38	34	1			12
							42	9									
04	1830	X	1331	-0-	-499	-0-	29	1	1280	2	Y	20	26	1			6
							22	9									
05	2449	X	1774	-0-	-675	-0-	43	1	1708	2	Y	21	18	1			9
							23	9									
06	2460	X	1949	-0-	-511	-0-	50	1	1876	2	Y	21	22	1			8
							23	9									
07	2542	X	1365	-0-	-1177	-0-	39	1	1309	2	Y	15	17	1			6
							17	9									
08	1767	N	1182	-0-	-585	-0-	32	1	1136	2	Y	13	15	1			4
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

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	2325	N	2300	-0-		-25	-0-	59 55	1 9	2186	2	Y	50	44	1			16
04	2439	N	2439	-0-		-0-	-0-	53 56	1 9	2330	2	Y	51	51	1			16
05	2603	N	2603	-0-		-0-	-0-	62 48	1 9	2493	2	Y	44	41	1			19
06	2569	N	2569	-0-		-0-	-0-	65 45	1 9	2459	2	Y	41	45	1			15
07	2489	N	2489	-0-		-0-	-0-	72 44	1 9	2373	2	Y	40	40	1			15
08	2325	N	1648	-0-		-677	-0-	44 29	1 9	1575	2	Y	26	33	1			8

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

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	2800	N	2800	-0-		-0-	-0-	73 42	1 9	2685	2	Y	38	33	1			12
04	2433	N	2433	-0-		-0-	-0-	53 35	1 9	2345	2	Y	32	34	1			10
05	2713	N	2713	-0-		-0-	-0-	66 31	1 9	2616	2	Y	28	26	1			12
06	2249	N	2249	-0-		-0-	-0-	57 24	1 9	2168	2	Y	22	26	1			8
07	2936	N	2936	-0-		-0-	-0-	85 32	1 9	2819	2	Y	29	26	1			11
08	2340	N	2340	-0-		-0-	-0-	63 25	1 9	2252	2	Y	23	27	1			7

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

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	1065	N	1065	-0-		-0-	-0-	28 20	1 9	1017	2	Y	18	16	1			6
04	1050	N	1012	-0-		-38	-0-	22 18	1 9	972	2	Y	16	17	1			5
05	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-	25 15	1 9	1006	2	Y	14	13	1			6
06	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	26 14	1 9	999	2	Y	13	14	1			5
07	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-	31 14	1 9	1041	2	Y	13	13	1			5
08	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-	29 14	1 9	1021	2	Y	13	14	1			4

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

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	2065	N	2065	-0-		-0-	-0-	53 45	1 9	1967	2	Y	41	37	1			13
04	1647	N	1647	-0-		-0-	-0-	36 35	1 9	1576	2	Y	32	35	1			10
05	1669	N	1669	-0-		-0-	-0-	40 29	1 9	1600	2	Y	26	25	1			11
06	1518	N	1518	-0-		-0-	-0-	39 24	1 9	1455	2	Y	22	25	1			8
07	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	46 26	1 9	1519	2	Y	24	23	1			9
08	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-	40 24	1 9	1442	2	Y	22	24	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1575	-0-	-409	-0-	42	1	1533	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	39	1	1713	2	Y	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	54	1	2150	2	Y	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	51	1	1928	2	Y	-0-					-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	61	1	2006	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1865	-0-	-243	-0-	51	1	1814	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	56	1	2053	2	Y	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	44	1	1968	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	48	1	1913	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1865	-0-	-175	-0-	48	1	1817	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	58	1	1907	2	Y	-0-					-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	53	1	1912	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 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	2387	N	1783	-0-	-604	-0-	47	1	1736	2	Y	-0-					-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	45	1	1994	2	Y	-0-					-0-
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	62	1	2469	2	Y	-0-					-0-
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	63	1	2398	2	Y	-0-					-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	72	1	2390	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2448	-0-	-94	-0-	67	1	2381	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 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	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2150	2	50	9	Y	45					59
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2091	2	11	9	Y	10	35	1			34
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2221	2	24	9	Y	22	26	1			30
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2186	2	13	9	Y	12	26	1			16
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2348	2	10	9	Y	9					25
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2377	2	18	9	Y	16					41

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 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	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	55	1	2011	2	Y	41	37	1			13
							45	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	45	1	1984	2	Y	39	40	1			12
							43	9									
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	49	1	1976	2	Y	31	30	1			13
							34	9									
06	2040	N	1834	-0-	-206	-0-	47	1	1757	2	Y	27	30	1			10
							30	9									
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	68	1	2253	2	Y	33	30	1			13
							36	9									
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	64	1	2297	2	Y	34	36	1			11
							37	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 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	248	N	228	-0-	-20	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	7	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-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-

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

03	4929	X	2944	-0-	-1985	-0-	75	1	2769	2	Y	91	82	1			29
							100	9									
04	4770	X	3448	-0-	-1322	-0-	73	1	3255	2	Y	109	104	1			34
							120	9									
05	4929	X	3144	-0-	-1785	-0-	75	1	2983	2	Y	78	79	1			33
							86	9									
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	86	1	3249	2	Y	83	85	1			31
							91	9									
07	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	99	1	3282	2	Y	80	80	1			31
							88	9									
08	3565	X	3429	-0-	-136	-0-	91	1	3249	2	Y	81	86	1			26
							89	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	233	1	953	2	Y	28	26	1			9
							31	9									
04	3000	N	3062	-0-	62	62	563	1	2425	2	Y	67	55	1			21
							74	9									
05	2347	N	2285	-0-	-62	-0-	152	1	2083	2	Y	45	47	1			19
							50	9									
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	154	1	2069	2	Y	43	46	1			16
							47	9									
07	2480	X	2163	-0-	-317	-0-	152	1	1967	2	Y	40	41	1			15
							44	9									
08	2480	X	2230	-0-	-250	-0-	153	1	2031	2	Y	42	44	1			13
							46	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

03	496	N	405	-0-	-91	-0-	11	1	391	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	510	N	285	-0-	-225	-0-	6	1	277	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	14	1	451	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	496	N	414	-0-	-82	-0-	11	1	400	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

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	2728	X	2334	-0-		-394	-0-		60	1	2229	2	Y	41	37	1			13
									45	9									
04	2550	X	2251	-0-		-299	-0-		49	1	2158	2	Y	40	41	1			12
									44	9									
05	2325	X	2300	-0-		-25	-0-		55	1	2209	2	Y	33	31	1			14
									36	9									
06	2250	X	2181	-0-		-69	-0-		55	1	2094	2	Y	29	32	1			11
									32	9									
07	2325	X	2263	-0-		-62	-0-		65	1	2166	2	Y	29	29	1			11
									32	9									
08	2325	X	2301	-0-		-24	-0-		62	1	2205	2	Y	31	32	1			10
									34	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

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	4397	X	4397	-0-		-0-	-0-		390	1	3975	2	Y	29	27	1			11
									32	9									
04	3754	X	3754	-0-		-0-	-0-		329	1	3397	2	Y	25	26	1			10
									28	9									
05	2563	X	2563	-0-		-0-	-0-		90	1	2450	2	Y	21	26	1			5
									23	9									
06	2460	X	2277	-0-		-183	-0-		58	1	2197	2	Y	20	16	1			9
									22	9									
07	2542	X	2362	-0-		-180	-0-		68	1	2270	2	Y	22	25	1			6
									24	9									
08	2542	X	2310	-0-		-232	-0-		62	1	2220	2	Y	25	26	1			5
									28	9									

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

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	2945	X	2191	-0-		-754	-0-		57	1	2112	2	Y	20	19	1			6
									22	9									
04	2850	X	2519	-0-		-331	-0-		55	1	2439	2	Y	23	22	1			7
									25	9									
05	2945	X	1931	-0-		-1014	-0-		47	1	1869	2	Y	14	15	1			6
									15	9									
06	2580	X	2229	-0-		-351	-0-		57	1	2155	2	Y	15	15	1			6
									17	9									
07	2666	X	1992	-0-		-674	-0-		58	1	1920	2	Y	13	14	1			5
									14	9									
08	2046	N	2046	-0-		-0-	-0-		55	1	1976	2	Y	14	15	1			4
									15	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

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	3341	-0-		-348	-0-		88	1	3233	2	Y	18	15	1			6
									20	9									
04	3570	X	2905	-0-		-665	-0-		64	1	2824	2	Y	15	16	1			5
									17	9									
05	2945	X	2526	-0-		-419	-0-		61	1	2454	2	Y	10	11	1			4
									11	9									
06	3240	X	3146	-0-		-94	-0-		81	1	3051	2	Y	13	12	1			5
									14	9									
07	3348	X	3247	-0-		-101	-0-		95	1	3139	2	Y	12	12	1			5
									13	9									
08	3348	X	3151	-0-		-197	-0-		85	1	3053	2	Y	12	13	1			4
									13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 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	2883	N	2723	-0-	-160	-0-	72	1	2644	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	49	1	2169	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	61	1	2443	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	72	1	2712	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	72	1	2387	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	74	1	2659	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 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	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	387	1	3936	2	Y	-0-					-0-
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	344	1	3559	2	Y	-0-					-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	111	1	3022	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	2724	-0-	-1086	-0-	70	1	2654	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3550	-0-	-387	-0-	104	1	3446	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	2587	-0-	-1350	-0-	70	1	2517	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1163	2	7	9	Y	6	19	1			10
04	874	X	874	-0-	-0-	-0-	856	2	18	9	Y	16					26
05	806	X	806	-0-	-0-	-0-	803	2	3	9	Y	3					29
06	1140	X	846	-0-	-294	-0-	838	2	8	9	Y	7					36
07	1178	X	847	-0-	-331	-0-	832	2	15	9	Y	14	23	1			27
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1067	2	19	9	Y	17	12	1			32

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 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	837	N	798	-0-	-39	-0-	68	1	696	2	Y	31	29	1			12
							34	9									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	67	1	696	2	Y	28	28	1			12
							31	9									
05	806	N	504	-0-	-302	-0-	17	1	461	2	Y	24	30	1			6
							26	9									
06	780	N	605	-0-	-175	-0-	15	1	561	2	Y	26	20	1			12
							29	9									
07	806	N	594	-0-	-212	-0-	17	1	553	2	Y	22	28	1			6
							24	9									
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	14	1	516	2	Y	27	28	1			5
							30	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 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	3100	N	6420	-0-	3320	10788	170	1	6250	2	Y	-0-					-0-
04	17029	X	6241	-0-	-10788	-0-	138	1	6103	2	Y	-0-					-0-
05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	63	1	2516	2	Y	-0-					-0-
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	107	1	4049	2	Y	-0-					-0-
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	134	1	4456	2	Y	-0-					-0-
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	122	1	4346	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

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	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	29	1	1085	2	Y	14	13	1			4
								15	9									
04	1080	N	1072	-0-		-8	-0-	23	1	1035	2	Y	13	13	1			4
								14	9									
05	1116	N	1046	-0-		-70	-0-	25	1	1010	2	Y	10	10	1			4
								11	9									
06	1080	N	981	-0-		-99	-0-	25	1	946	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
07	1116	N	1067	-0-		-49	-0-	31	1	1025	2	Y	10	9	1			4
								11	9									
08	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-	29	1	1036	2	Y	9	10	1			3
								10	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 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	2573	N	2172	-0-		-401	-0-	57	1	2107	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
04	2070	N	1992	-0-		-78	-0-	44	1	1941	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
05	2170	N	2102	-0-		-68	-0-	51	1	2045	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
06	2479	N	2479	-0-		-0-	-0-	64	1	2408	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
07	2670	N	2670	-0-		-0-	-0-	78	1	2585	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
08	2668	N	2668	-0-		-0-	-0-	72	1	2589	2	Y	6	6	1			2
								7	9									

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

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	3100	N	4595	-0-		1495	1495	121	1	4450	2	Y	22	17	1			7
								24	9									
04	3000	N	2113	-0-		-887	608	46	1	2057	2	Y	9	13	1			3
								10	9									
05	2571	N	1963	-0-		-608	-0-	48	1	1907	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
06	1410	X	1410	-0-		-0-	-0-	36	1	1368	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
07	1806	X	1806	-0-		-0-	-0-	53	1	1747	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
08	1644	X	1644	-0-		-0-	-0-	45	1	1592	2	Y	6	6	1			2
								7	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

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	3441	X	2873	-0-		-568	-0-	76	1	2794	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
04	3330	X	3120	-0-		-210	-0-	69	1	3047	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	3379	X	3034	-0-		-345	-0-	74	1	2957	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	3115	X	3115	-0-		-0-	-0-	80	1	3032	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	3224	X	2983	-0-		-241	-0-	87	1	2893	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	3224	X	2128	-0-		-1096	-0-	58	1	2067	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					151
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					151
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	87	1			65
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					65

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

03	434	N	385	-0-	-49	-0-	10	1	375	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	8	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	9	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	9	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	10	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	10	1	344	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	9	1	310	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	31	1	1131	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	24	1	1057	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	28	1	1121	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	30	1	1117	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	32	1	1046	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	29	1	1044	2	Y	9	10	1			3
							10	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

03	961	N	864	-0-	-97	-0-	76	1	778	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
04	900	N	835	-0-	-65	-0-	73	1	752	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	36	1	977	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	20	1	771	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	868	N	797	-0-	-71	-0-	23	1	766	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	1023	N	786	-0-	-237	-0-	21	1	756	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	180	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	179	1	772	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	780	-0-	-274	-0-	53	1	727	2	Y	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	63	1	844	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	804	-0-	-188	-0-	58	1	746	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	61	1	807	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 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	465	N	395	-0-	-70	-0-	10 4	1 9	381	2	Y	4	4	1			1
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	8 4	1 9	362	2	Y	4	4	1			1
05	434	N	359	-0-	-75	-0-	9 3	1 9	347	2	Y	3	3	1			1
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	9 3	1 9	344	2	Y	3	3	1			1
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	10 3	1 9	348	2	Y	3	3	1			1
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	9 3	1 9	333	2	Y	3	3	1			1

THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 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	744	N	643	-0-	-101	-0-	56 21	1 9	566	2	Y	19	18	1			7
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	51 19	1 9	530	2	Y	17	17	1			7
05	682	N	83	-0-	-599	-0-	3 3	1 9	77	2	Y	3	9	1			1
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	39 14	1 9	1480	2	Y	13	8	1			6
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	17 15	1 9	547	2	Y	14	16	1			4
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	14 18	1 9	510	2	Y	16	17	1			3

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 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	5053	X	3935	-0-	-1118	-0-	103 51	1 9	3781	2	Y	46	44	1			15
04	4980	X	3769	-0-	-1211	-0-	82 48	1 9	3639	2	Y	44	45	1			14
05	5146	X	4748	-0-	-398	-0-	115 46	1 9	4587	2	Y	42	38	1			18
06	4980	X	4838	-0-	-142	-0-	124 47	1 9	4667	2	Y	43	45	1			16
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	145 46	1 9	4799	2	Y	42	42	1			16
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	131 46	1 9	4682	2	Y	42	45	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 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	2449	X	2085	-0-	-364	-0-	181	1	1840	2	Y	58	53	1			18
							64	9									
04	2190	X	1966	-0-	-224	-0-	168	1	1739	2	Y	54	55	1			17
							59	9									
05	2263	X	2003	-0-	-260	-0-	69	1	1884	2	Y	45	43	1			19
							50	9									
06	2190	X	1854	-0-	-336	-0-	47	1	1762	2	Y	41	45	1			15
							45	9									
07	2263	X	1920	-0-	-343	-0-	55	1	1819	2	Y	42	41	1			16
							46	9									
08	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	51	1	1825	2	Y	41	44	1			13
							45	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 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	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	190	1	1939	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	190	1	1965	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	1953	N	1777	-0-	-176	-0-	62	1	1702	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
06	2070	N	1635	-0-	-435	-0-	42	1	1582	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	63	1	2093	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
08	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	41	1	1465	2	Y	12	13	1			2
							13	9									

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 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	1426	N	1077	-0-	-349	-0-	28	1	1049	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1070	-0-	-370	-0-	24	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	26	1	1036	2	Y	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	28	1	1057	2	Y	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	34	1	1117	2	Y	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	29	1	1046	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	13	1	492	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	10	1	464	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	11	1	444	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	12	1	463	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	14	1	466	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	13	1	469	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	834	-0-	-34	-0-	72	1	737	2	Y	23	21	1			7
							25	9									
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	69	1	714	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
05	837	N	751	-0-	-86	-0-	26	1	706	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	19	1	708	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	23	1	746	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	21	1	749	2	Y	17	18	1			5
							19	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	34	1	1258	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	26	1	1152	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	29	1	1177	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	31	1	1167	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	36	1	1201	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	33	1	1171	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	22	1	820	2	Y	30	27	1			10
							33	9									
04	930	N	834	-0-	-96	-0-	18	1	785	2	Y	28	29	1			9
							31	9									
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	23	1	903	2	Y	25	23	1			11
							28	9									
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	21	1	790	2	Y	21	24	1			8
							23	9									
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	26	1	851	2	Y	23	22	1			9
							25	9									
08	961	N	909	-0-	-52	-0-	24	1	861	2	Y	22	24	1			7
							24	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	36	1	1331	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1221	-0-	-159	-0-	27	1	1194	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	31	1	1219	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	31	1	1189	2	Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	38	1	1273	2	Y	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	34	1	1215	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	26	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	20	1	890	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	23	1	919	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	24	1	902	2	Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	28	1	936	2	Y	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	26	1	929	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 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	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	34	1	1253	2	Y	35	32	1			11
							39	9									
04	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	29	1	1307	2	Y	36	36	1			11
							40	9									
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	36	1	1422	2	Y	31	29	1			13
							34	9									
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	40	1	1527	2	Y	32	33	1			12
							35	9									
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	46	1	1534	2	Y	31	31	1			12
							34	9									
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	42	1	1495	2	Y	31	33	1			10
							34	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

03	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	34	1	1250	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	27	1	1183	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	30	1	1196	2	Y	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	32	1	1209	2	Y	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	39	1	1283	2	Y	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	36	1	1277	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

03	279	N	231	-0-	-48	-0-	6	1	224	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	5	1	202	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	11	1	386	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	62	1	2272	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	50	1	2234	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	57	1	2281	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	63	1	2397	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	78	1	2595	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	74	1	2647	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2025

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

03	1085	N	621	-0-	-464	-0-	51	1	520	2	Y	45	43	1			17
							50	9									
04	750	N	617	-0-	-133	-0-	50	1	520	2	Y	43	42	1			18
							47	9									
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	19	1	516	2	Y	35	44	1			9
							39	9									
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	13	1	504	2	Y	37	29	1			17
							41	9									
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	17	1	570	2	Y	33	41	1			9
							36	9									
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	16	1	557	2	Y	41	42	1			8
							45	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

03	558	N	530	-0-	-28	-0-	46	1	466	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	452	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	17	1	455	2	Y	12	15	1			3
							13	9									
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	12	1	448	2	Y	13	10	1			6
							14	9									
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	14	1	468	2	Y	11	14	1			3
							12	9									
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	13	1	463	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

03	2728	N	1243	-0-	-1485	-0-	33	1	1207	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1890	N	1356	-0-	-534	-0-	30	1	1322	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	64	1	2572	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	72	1	2715	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	79	1	2622	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	2635	N	1873	-0-	-762	-0-	51	1	1818	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	478	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	410	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	11	1	455	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	13	1	495	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	21	1	687	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	17	1	602	2	Y	9	10	1			3
							10	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2696	-0-	-249	-0-	240	1	2448	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	2850	X	2685	-0-	-165	-0-	236	1	2441	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	2728	X	1788	-0-	-940	-0-	63	1	1721	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	2640	X	1443	-0-	-1197	-0-	37	1	1403	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2790	X	1481	-0-	-1309	-0-	43	1	1435	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1798	N	1277	-0-	-521	-0-	35	1	1239	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	159	1	650	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	124	1	534	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	85	1	1169	2	Y	19	14	1			8
							21	9									
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	53	1	715	2	Y	10	14	1			4
							11	9									
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	101	1	1297	2	Y	19	16	1			7
							21	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	71	1	945	2	Y	14	17	1			4
							15	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 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	2325	N	2055	-0-	-270	-0-	54	1	2001	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1904	-0-	-256	-0-	42	1	1862	2	Y	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	53	1	2133	2	Y	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	55	1	2087	2	Y	-0-					-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	66	1	2171	2	Y	-0-					-0-
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	60	1	2161	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

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	1779	N	1779	-0-		-0-	-0-	46	1	1711	2	Y	20	18	1			6
								22	9									
04	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-	38	1	1665	2	Y	19	19	1			6
								21	9									
05	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-	41	1	1640	2	Y	14	14	1			6
								15	9									
06	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-	37	1	1399	2	Y	12	14	1			4
								13	9									
07	1457	N	1105	-0-		-352	-0-	32	1	1063	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
08	1457	N	1045	-0-		-412	-0-	28	1	1007	2	Y	9	9	1			3
								10	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

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	2860	-0-		-457	-0-	74	1	2740	2	Y	42	38	1			13
								46	9									
04	3270	X	2092	-0-		-1178	-0-	45	1	2014	2	Y	30	34	1			9
								33	9									
05	3379	X	2013	-0-		-1366	-0-	49	1	1939	2	Y	23	22	1			10
								25	9									
06	3270	X	1995	-0-		-1275	-0-	51	1	1921	2	Y	21	23	1			8
								23	9									
07	2945	X	1807	-0-		-1138	-0-	52	1	1734	2	Y	19	20	1			7
								21	9									
08	2852	X	1822	-0-		-1030	-0-	49	1	1751	2	Y	20	21	1			6
								22	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

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	1082	-0-		-1367	-0-	28	1	1039	2	Y	14	13	1			4
								15	9									
04	2370	X	1002	-0-		-1368	-0-	22	1	966	2	Y	13	13	1			4
								14	9									
05	1178	N	1113	-0-		-65	-0-	27	1	1074	2	Y	11	10	1			5
								12	9									
06	1050	N	1017	-0-		-33	-0-	26	1	980	2	Y	10	11	1			4
								11	9									
07	1023	N	994	-0-		-29	-0-	29	1	955	2	Y	9	9	1			4
								10	9									
08	1297	N	1297	-0-		-0-	-0-	35	1	1249	2	Y	12	12	1			4
								13	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

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	713	N	666	-0-		-47	-0-	17	1	617	2	Y	29	26	1			9
								32	9									
04	660	N	626	-0-		-34	-0-	13	1	583	2	Y	27	28	1			8
								30	9									
05	651	N	640	-0-		-11	-0-	15	1	601	2	Y	22	21	1			9
								24	9									
06	630	N	607	-0-		-23	-0-	15	1	570	2	Y	20	22	1			7
								22	9									
07	651	N	615	-0-		-36	-0-	17	1	577	2	Y	19	19	1			7
								21	9									
08	651	N	603	-0-		-48	-0-	16	1	565	2	Y	20	21	1			6
								22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	76	1	770	2	Y	49	46	1			19
							54	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	74	1	761	2	Y	45	45	1			19
							50	9									
05	899	N	788	-0-	-111	-0-	26	1	720	2	Y	38	47	1			10
							42	9									
06	870	N	772	-0-	-98	-0-	19	1	710	2	Y	39	31	1			18
							43	9									
07	930	N	799	-0-	-131	-0-	22	1	737	2	Y	36	44	1			10
							40	9									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	20	1	732	2	Y	44	45	1			9
							48	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 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	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	158	1	1611	2	Y	28	26	1			11
							31	9									
04	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	146	1	1511	2	Y	26	26	1			11
							29	9									
05	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	56	1	1513	2	Y	22	27	1			6
							24	9									
06	1740	N	1556	-0-	-184	-0-	40	1	1492	2	Y	22	18	1			10
							24	9									
07	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	45	1	1496	2	Y	20	25	1			5
							22	9									
08	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	42	1	1489	2	Y	25	25	1			5
							28	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 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	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	26	1	973	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	990	N	980	-0-	-10	-0-	21	1	951	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	25	1	984	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	26	1	966	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	31	1	1012	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	28	1	1003	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 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	1922	N	1362	-0-	-560	-0-	120	1	1224	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
04	1920	N	1251	-0-	-669	-0-	109	1	1125	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
05	1612	N	1074	-0-	-538	-0-	38	1	1022	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
06	1320	N	1065	-0-	-255	-0-	27	1	1023	2	Y	14	11	1			6
							15	9									
07	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	32	1	1048	2	Y	12	15	1			3
							13	9									
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	77	1	2771	2	Y	15	15	1			3
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59	1	2185	2	Y	35	32	1			11
							39	9									
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	47	1	2104	2	Y	33	34	1			10
							36	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	43	1	1704	2	Y	21	22	1			9
							23	9									
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	51	1	1916	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	75	1	2482	2	Y	29	26	1			11
							32	9									
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	68	1	2418	2	Y	28	30	1			9
							31	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1001	-0-	-84	-0-	25	1	931	2	Y	41	37	1			13
							45	9									
04	1080	N	849	-0-	-231	-0-	18	1	794	2	Y	34	36	1			11
							37	9									
05	1023	N	832	-0-	-191	-0-	20	1	783	2	Y	26	26	1			11
							29	9									
06	960	N	825	-0-	-135	-0-	21	1	776	2	Y	25	27	1			9
							28	9									
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	22	1	735	2	Y	24	24	1			9
							26	9									
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	21	1	753	2	Y	24	25	1			8
							26	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	50	1	1861	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
04	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	38	1	1671	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	44	1	1754	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	44	1	1676	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
07	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	47	1	1552	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
08	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	42	1	1499	2	Y	9	9	1			3
							10	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2394	-0-	-179	-0-	63	1	2331	2	Y	-0-					-0-
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	87	1	3869	2	Y	-0-					-0-
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	83	1	3326	2	Y	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	83	1	3117	2	Y	-0-					-0-
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	98	1	3260	2	Y	-0-					-0-
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	90	1	3205	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

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	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	253	1	2573	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	240	1	2475	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	90	1	2463	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2700	X	2636	-0-	-64	-0-	68	1	2566	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	81	1	2670	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2790	X	2734	-0-	-56	-0-	74	1	2657	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

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-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

03	1085	N	947	-0-	-138	-0-	24	1	868	2	Y	50	45	1			16
							55	9									
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	18	1	785	2	Y	44	46	1			14
							48	9									
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	24	1	950	2	Y	41	37	1			18
							45	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	27	1	1008	2	Y	42	44	1			16
							46	9									
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	34	1	1117	2	Y	46	44	1			18
							51	9									
08	1023	N	992	-0-	-31	-0-	26	1	924	2	Y	38	44	1			12
							42	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

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

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

03	434	N	426	-0-	-8	-0-	35	1	361	2	Y	27	26	1			10
							30	9									
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	338	2	Y	26	25	1			11
							29	9									
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	11	1	290	2	Y	21	26	1			6
							23	9									
06	420	N	291	-0-	-129	-0-	7	1	261	2	Y	21	17	1			10
							23	9									
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	10	1	316	2	Y	19	24	1			5
							21	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	10	1	341	2	Y	25	25	1			5
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 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	1767	N	1406	-0-	-361	-0-	117	1	1191	2	Y	89	80	1			28
							98	9									
04	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	121	1	1248	2	Y	90	90	1			28
							99	9									
05	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	46	1	1251	2	Y	72	69	1			31
							79	9									
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	32	1	1197	2	Y	65	72	1			24
							72	9									
07	1519	N	1206	-0-	-313	-0-	33	1	1107	2	Y	60	61	1			23
							66	9									
08	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	31	1	1123	2	Y	60	64	1			19
							66	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1888	-0-	-375	-0-	49	1	1811	2	Y	25	23	1			8
							28	9									
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	43	1	1907	2	Y	25	25	1			8
							28	9									
05	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	54	1	2140	2	Y	23	21	1			10
							25	9									
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	57	1	2161	2	Y	21	23	1			8
							23	9									
07	2046	N	1794	-0-	-252	-0-	52	1	1722	2	Y	18	19	1			7
							20	9									
08	2232	N	1447	-0-	-785	-0-	39	1	1394	2	Y	13	16	1			4
							14	9									

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 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	682	N	504	-0-	-178	-0-	45	1	459	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	439	-0-	-221	-0-	39	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	334	-0-	-286	-0-	12	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	295	-0-	-185	-0-	8	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	275	-0-	-190	-0-	8	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	173	-0-	-168	-0-	5	1	168	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 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	1581	N	1021	-0-	-560	-0-	26	1	972	2	Y	21	22	1			7
							23	9									
04	1650	N	1149	-0-	-501	-0-	25	1	1099	2	Y	23	23	1			7
							25	9									
05	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	35	1	1407	2	Y	24	21	1			10
							26	9									
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	39	1	1474	2	Y	24	25	1			9
							26	9									
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	53	1	1756	2	Y	27	26	1			10
							30	9									
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	51	1	1808	2	Y	29	30	1			9
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 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	837	N	821	-0-	-16	-0-	72	1	737	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	69	1	711	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	28	1	756	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	20	1	760	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	23	1	750	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	21	1	762	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 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	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	60	1	2196	2	Y	38	32	1			12
							42	9									
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	47	1	2072	2	Y	35	36	1			11
							39	9									
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	57	1	2295	2	Y	30	28	1			13
							33	9									
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	57	1	2167	2	Y	28	31	1			10
							31	9									
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	Y	29	28	1			11
							32	9									
08	2387	N	1893	-0-	-494	-0-	51	1	1818	2	Y	22	26	1			7
							24	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 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	1240	N	585	-0-	-655	-0-	15	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	994	-0-	-206	-0-	22	1	972	2	Y	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	30	1	1204	2	Y	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	23	1	885	2	Y	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	39	1	1277	2	Y	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	37	1	1336	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 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	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	62	1	2287	2	Y	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	48	1	2134	2	Y	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	55	1	2195	2	Y	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	57	1	2155	2	Y	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	67	1	2232	2	Y	-0-					-0-
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	60	1	2162	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	66	1	2445	2	Y	82	72	1			26
							90	9									
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	58	1	2570	2	Y	84	84	1			26
							92	9									
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	72	1	2876	2	Y	75	69	1			32
							83	9									
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	69	1	2624	2	Y	64	72	1			24
							70	9									
07	2821	N	2818	-0-	-3	-0-	80	1	2666	2	Y	65	64	1			25
							72	9									
08	3038	N	2879	-0-	-159	-0-	76	1	2730	2	Y	66	70	1			21
							73	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1795	-0-	-251	-0-	47	1	1744	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	33	1	1460	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	35	1	1413	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1740	N	1483	-0-	-257	-0-	38	1	1442	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	35	1	1168	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	42	1	1502	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 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	3100	N	3510	-0-	410	410	313	1	3191	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	1650	N	867	-0-	-783	-0-	76	1	787	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	634	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	2970	X	576	-0-	-2394	-0-	15	1	559	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3069	X	1409	-0-	-1660	-0-	41	1	1364	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	3069	X	2087	-0-	-982	-0-	57	1	2026	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 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	2418	N	2010	-0-	-408	-0-	53	1	1957	2	Y	-0-					-0-
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	54	1	2400	2	Y	-0-					-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	59	1	2356	2	Y	-0-					-0-
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	58	1	2191	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2389	-0-	-153	-0-	70	1	2319	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2201	-0-	-217	-0-	60	1	2141	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	38	1	1410	2	Y	94	86	1			30
							103	9									
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	30	1	1342	2	Y	86	89	1			27
							95	9									
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	49	1	1947	2	Y	98	83	1			42
							108	9									
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	47	1	1784	2	Y	87	97	1			32
							96	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	37	1	1235	2	Y	60	69	1			23
							66	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	35	1	1254	2	Y	60	64	1			19
							66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 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	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	118	1	1202	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	74	1	761	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
05	1550	N	770	-0-	-780	-0-	27	1	739	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	1290	N	760	-0-	-530	-0-	19	1	735	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	50	1	1644	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	34	1	1201	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 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	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1027	2	3	9	Y	3	8	1			4
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	Y	5					9
05	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1039	2	1	9	Y	1					10
06	990	N	800	-0-	-190	-0-	798	2	2	9	Y	2					12
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1307	2	6	9	Y	5	8	1			9
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1428	2	6	9	Y	5	4	1			10

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 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	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	65	1	2380	2	Y	50	44	1			16
							55	9									
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	52	1	2306	2	Y	46	48	1			14
							51	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	64	1	2548	2	Y	41	38	1			17
							45	9									
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	63	1	2394	2	Y	37	40	1			14
							41	9									
07	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	70	1	2328	2	Y	34	35	1			13
							37	9									
08	2480	N	2439	-0-	-41	-0-	65	1	2335	2	Y	35	37	1			11
							39	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 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	744	N	714	-0-	-30	-0-	19	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	15	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	18	1	733	2	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	18	1	688	2	Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	22	1	721	2	Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	20	1	731	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 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	372	N	263	-0-	-109	-0-	7	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	496	2	Y	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	11	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	15	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	21	1	688	2	Y	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	21	1	756	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

03	961	N	877	-0-	-84	-0-	23	1	850	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1110	N	944	-0-	-166	-0-	21	1	917	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	29	1	1159	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	28	1	1040	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	34	1	1138	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	1147	N	993	-0-	-154	-0-	27	1	963	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	127	1	4683	2	Y	41	39	1			13
							45	9									
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	131	1	5798	2	Y	51	48	1			16
							56	9									
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	125	1	4999	2	Y	34	35	1			15
							37	9									
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	147	1	5534	2	Y	37	38	1			14
							41	9									
07	4712	X	4539	-0-	-173	-0-	132	1	4376	2	Y	28	31	1			11
							31	9									
08	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	162	1	5812	2	Y	38	37	1			12
							42	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

03	682	N	513	-0-	-169	-0-	46	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	17	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	13	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	22	1	744	2	Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	19	1	691	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

03	403	X	312	-0-	-91	-0-	8	1	297	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	630	X	293	-0-	-337	-0-	6	1	280	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	651	X	302	-0-	-349	-0-	7	1	289	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	630	X	300	-0-	-330	-0-	8	1	286	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	310	X	307	-0-	-3	-0-	9	1	292	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	298	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	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	682	N	485	-0-	-197		-0-		12	1	455	2	Y	16	15	1			5
									18	9									
04	660	N	454	-0-	-206		-0-		10	1	429	2	Y	14	15	1			4
									15	9									
05	620	N	519	-0-	-101		-0-		12	1	492	2	Y	14	12	1			6
									15	9									
06	727	N	727	-0-	-0-		-0-		18	1	689	2	Y	18	17	1			7
									20	9									
07	661	N	661	-0-	-0-		-0-		19	1	625	2	Y	15	16	1			6
									17	9									
08	589	N	589	-0-	-0-		-0-		16	1	559	2	Y	13	15	1			4
									14	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

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

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

03	961	N	877	-0-	-84		-0-		23	1	831	2	Y	21	19	1			7
									23	9									
04	930	N	847	-0-	-83		-0-		18	1	808	2	Y	19	20	1			6
									21	9									
05	961	N	805	-0-	-156		-0-		19	1	771	2	Y	14	14	1			6
									15	9									
06	902	N	902	-0-	-0-		-0-		23	1	861	2	Y	16	16	1			6
									18	9									
07	875	N	875	-0-	-0-		-0-		25	1	833	2	Y	15	15	1			6
									17	9									
08	948	N	948	-0-	-0-		-0-		25	1	905	2	Y	16	17	1			5
									18	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

03	1607	N	1607	-0-	-0-		-0-		42	1	1542	2	Y	21	18	1			7
									23	9									
04	1343	N	1343	-0-	-0-		-0-		29	1	1295	2	Y	17	19	1			5
									19	9									
05	1574	N	1574	-0-	-0-		-0-		38	1	1517	2	Y	17	15	1			7
									19	9									
06	1687	N	1687	-0-	-0-		-0-		43	1	1626	2	Y	16	17	1			6
									18	9									
07	1577	N	1577	-0-	-0-		-0-		46	1	1514	2	Y	15	15	1			6
									17	9									
08	1581	N	1536	-0-	-45		-0-		41	1	1478	2	Y	15	16	1			5
									17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	83 25	1 9	845	2	Y	23	21	1			9
04	780	N	665	-0-	-115	-0-	57 23	1 9	585	2	Y	21	21	1			9
05	806	N	546	-0-	-260	-0-	19 20	1 9	507	2	Y	18	22	1			5
06	780	N	540	-0-	-240	-0-	13 19	1 9	508	2	Y	17	14	1			8
07	682	N	553	-0-	-129	-0-	16 18	1 9	519	2	Y	16	20	1			4
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	14 23	1 9	517	2	Y	21	21	1			4

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	360	2	15	9	Y	14					40
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	325	2	19	9	Y	17	25	1			32
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	301	2	44	9	Y	40	33	1			39
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	279	2	23	9	Y	21	37	1			23
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	306	2	18	9	Y	16					39
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	300	2	32	9	Y	29					68

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2025

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	5	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	253	-0-	-119	-0-	6	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	6	1	238	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	7	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	6	1	224	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	744	-0-	-589	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

03	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	925	-0-	-395	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	34	1	1250	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	27	1	1197	2	Y	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	33	1	1297	2	Y	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	33	1	1258	2	Y	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	39	1	1286	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	36	1	1287	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

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-

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	7	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	7	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	246	-0-	-64	-0-	7	1	239	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

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

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	478	1	1956	2	Y	43	36	1			14
							47	9									
04	2070	N	1768	-0-	-302	-0-	327	1	1409	2	Y	29	34	1			9
							32	9									
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	116	1	1588	2	Y	27	25	1			11
							30	9									
06	2400	N	1945	-0-	-455	-0-	132	1	1781	2	Y	29	29	1			11
							32	9									
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	149	1	1928	2	Y	30	29	1			12
							33	9									
08	1736	N	6	-0-	-1730	-0-	6	2			Y	-0-	12	1			-0-

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	229	1	939	2	Y	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	210	1	903	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	68	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	68	1	913	2	Y	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	74	1	953	2	Y	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	71	1	943	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

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

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

03	341	X	245	-0-	-96	-0-	48	1	196	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	X	174	-0-	-126	-0-	33	1	140	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	X	161	-0-	-149	-0-	11	1	149	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	X	170	-0-	-130	-0-	12	1	157	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 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	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	578	1	2365	2	Y	28	22	1			9
							31	9									
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	481	1	2071	2	Y	23	25	1			7
							25	9									
05	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	154	1	2117	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
06	2880	X	2127	-0-	-753	-0-	146	1	1962	2	Y	17	19	1			6
							19	9									
07	2976	X	1655	-0-	-1321	-0-	118	1	1523	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
08	2294	N	1626	-0-	-668	-0-	113	1	1499	2	Y	13	14	1			4
							14	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

03	155	N	137	-0-	-18	-0-	27	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	75	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	58	-0-	-345	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	67	-0-	-305	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

03	434	N	422	-0-	-12	-0-	83	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	330	-0-	-90	-0-	62	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	271	-0-	-163	-0-	18	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	222	-0-	-198	-0-	15	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	202	-0-	-139	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 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	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 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	2945	X	2016	-0-	-929	-0-	2015	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	2430	X	2100	-0-	-330	-0-	2099	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2015	X	1868	-0-	-147	-0-	1867	2	1	9	Y	1					2
06	1950	X	1851	-0-	-99	-0-	1850	2	1	9	Y	1					3
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2389	2	4	9	Y	4	6	1			1
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2604	2	1	9	Y	1					2

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2649	-0-	-451	1258	2638	2	11	9	Y	10	9	1			11
04	3000	N	2591	-0-	-409	849	2587	2	4	9	Y	4	9	1			6
05	3100	N	2691	-0-	-409	440	2685	2	6	9	Y	5					11
06	3000	N	2626	-0-	-374	66	2620	2	6	9	Y	5					16
07	2833	N	2767	-0-	-66	-0-	2737	2	30	9	Y	27	35	1			8
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2715	2	4	9	Y	4					12

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 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	2790	N	2537	-0-	-253	-0-	2524	2	13	9	Y	12	11	1			14
04	2460	N	2410	-0-	-50	-0-	2403	2	7	9	Y	6	12	1			8
05	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	2526	2	7	9	Y	6					14
06	2460	N	2311	-0-	-149	-0-	2303	2	8	9	Y	7					21
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2579	2	36	9	Y	33	44	1			10
08	2542	N	231	-0-	-2311	-0-	231	2			Y	-0-					10

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 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	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2682	2	3	9	Y	3	3	1			4
04	2550	N	2548	-0-	-2	-0-	2545	2	3	9	Y	3	4	1			3
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	2	1	9	Y	1					4
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2630	2	3	9	Y	3					7
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2721	2	11	9	Y	10	14	1			3
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2693	2	2	9	Y	2					5

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 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	1147	X	957	-0-	-190	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
04	1110	X	1001	-0-	-109	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
05	1147	X	956	-0-	-191	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
06	960	X	820	-0-	-140	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
07	1023	X	751	-0-	-272	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	791	-0-	-170	-0-	791	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 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	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	54	1	1972	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	45	1	2006	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	53	1	2101	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	58	1	2175	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	66	1	2173	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	59	1	2100	2	Y	11	12	1			3
							12	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 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	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1410	2	17	9	Y	15	14	1			19
04	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	1335	2	10	9	Y	9	16	1			12
05	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1417	2	9	9	Y	8					20
06	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1277	2	11	9	Y	10					30
07	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1259	2	52	9	Y	47	63	1			14
08	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1281	2	9	9	Y	8					22

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 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	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	67	1	2466	2	Y	-0-					-0-
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	59	1	2606	2	Y	-0-					-0-
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	65	1	2579	2	Y	-0-					-0-
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	71	1	2681	2	Y	-0-					-0-
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	79	1	2629	2	Y	-0-					-0-
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	71	1	2537	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2457	-0-	-426	-0-	65	1	2385	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	64	1	2858	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	2697	X	2054	-0-	-643	-0-	50	1	1998	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	2610	X	2128	-0-	-482	-0-	55	1	2069	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	3038	X	1779	-0-	-1259	-0-	52	1	1724	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	74	1	2662	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 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	651	N	558	-0-	-93	-0-	49	1	503	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	46	1	475	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	589	N	505	-0-	-84	-0-	18	1	483	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	540	N	414	-0-	-126	-0-	11	1	400	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	558	N	479	-0-	-79	-0-	14	1	461	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	13	1	456	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

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	3224	X	3219	-0-		-5	-0-	3198	2	21	9	Y	19	20	1			19
04	3120	X	2769	-0-		-351	-0-	2762	2	7	9	Y	6	19	1			6
05	3317	X	3058	-0-		-259	-0-	3054	2	4	9	Y	4					10
06	3210	X	1995	-0-		-1215	-0-	1977	2	18	9	Y	16	19	1			7
07	3317	X	2072	-0-		-1245	-0-	2062	2	10	9	Y	9					16
08	3224	X	2011	-0-		-1213	-0-	2005	2	6	9	Y	5	14	1			7

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

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	2418	N	2279	-0-		-139	-0-	202	1	2059	2	Y	16	16	1			6
								18	9									
04	2618	N	2618	-0-		-0-	-0-	229	1	2368	2	Y	19	17	1			8
								21	9									
05	2666	N	2532	-0-		-134	-0-	89	1	2426	2	Y	15	19	1			4
								17	9									
06	2220	N	2172	-0-		-48	-0-	56	1	2099	2	Y	15	12	1			7
								17	9									
07	2697	N	2467	-0-		-230	-0-	72	1	2382	2	Y	12	16	1			3
								13	9									
08	2621	N	2621	-0-		-0-	-0-	71	1	2529	2	Y	19	18	1			4
								21	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

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	3534	X	3266	-0-		-268	-0-	3262	2	4	9	Y	4					12
04	3420	X	3266	-0-		-154	-0-	3264	2	2	9	Y	2	11	1			3
05	3534	X	3398	-0-		-136	-0-	3395	2	3	9	Y	3					6
06	3301	X	3301	-0-		-0-	-0-	3294	2	7	9	Y	6					12
07	3467	X	3467	-0-		-0-	-0-	3466	2	1	9	Y	1	11	1			2
08	3448	X	3448	-0-		-0-	-0-	3445	2	3	9	Y	3					5

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

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	2356	N	2070	-0-		-286	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-		-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-		-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-		-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
08	2359	N	2359	-0-		-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

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	403	N	368	-0-		-35	-0-	366	2	2	9	Y	2					5
04	390	N	349	-0-		-41	-0-	349	2			Y	-0-	4	1			1
05	403	N	354	-0-		-49	-0-	352	2	2	9	Y	2					3
06	360	N	348	-0-		-12	-0-	346	2	2	9	Y	2					5
07	372	N	372	-0-		-0-	-0-	372	2			Y	-0-	4	1			1
08	376	N	376	-0-		-0-	-0-	375	2	1	9	Y	1					2

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

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	3238	-0-		138	138	3202	2	36	9	Y	33					155
04	2982	N	2844	-0-		-138	-0-	2832	2	12	9	Y	11					166
05	3100	N	3313	-0-		213	213	3272	2	41	9	Y	37	100	1			103
06	3350	X	3137	-0-		-213	-0-	3109	2	28	9	Y	25					128
07	3349	X	3349	-0-		-0-	-0-	3334	2	15	9	Y	14					142
08	3179	X	3179	-0-		-0-	-0-	3149	2	30	9	Y	27					169

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

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	2325	N	1008	-0-		-1317	-0-	26	1	968	2	Y	13	18	1			4
								14	9									
04	2250	N	1324	-0-		-926	-0-	29	1	1276	2	Y	17	16	1			5
								19	9									
05	2325	X	1961	-0-		-364	-0-	47	1	1893	2	Y	19	16	1			8
								21	9									
06	2417	X	2417	-0-		-0-	-0-	62	1	2329	2	Y	24	23	1			9
								26	9									
07	2325	X	1587	-0-		-738	-0-	46	1	1524	2	Y	15	18	1			6
								17	9									
08	1953	X	1562	-0-		-391	-0-	42	1	1503	2	Y	15	16	1			5
								17	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

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	432	N	432	-0-		-0-	-0-	420	2	12	9	Y	11	10	1			13
04	390	N	295	-0-		-95	-0-	291	2	4	9	Y	4	10	1			7
05	504	N	504	-0-		-0-	-0-	497	2	7	9	Y	6					13
06	424	N	424	-0-		-0-	-0-	417	2	7	9	Y	6					19
07	310	N	273	-0-		-37	-0-	248	2	25	9	Y	23	36	1			6
08	403	N	369	-0-		-34	-0-	363	2	6	9	Y	5					11

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

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	408	N	408	-0-		-0-	-0-	405	2	3	9	Y	3	3	1			5
04	300	N	264	-0-		-36	-0-	261	2	3	9	Y	3	5	1			3
05	368	N	368	-0-		-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					4
06	334	N	334	-0-		-0-	-0-	332	2	2	9	Y	2					6
07	329	N	329	-0-		-0-	-0-	319	2	10	9	Y	9	13	1			2
08	341	N	291	-0-		-50	-0-	290	2	1	9	Y	1					3

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

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	1340	N	1340	-0-		-0-	-0-	1331	2	9	9	Y	8	7	1			9
04	1230	N	1013	-0-		-217	-0-	1009	2	4	9	Y	4	8	1			5
05	1411	N	1411	-0-		-0-	-0-	1407	2	4	9	Y	4					9
06	1464	N	1464	-0-		-0-	-0-	1460	2	4	9	Y	4					13
07	1513	N	1513	-0-		-0-	-0-	1490	2	23	9	Y	21	28	1			6
08	1502	N	1502	-0-		-0-	-0-	1498	2	4	9	Y	4					10

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

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	2150	N	2150	-0-		-0-	-0-	57	1	2083	2	Y	9	8	1			3
								10	9									
04	2094	N	2094	-0-		-0-	-0-	46	1	2037	2	Y	10	10	1			3
								11	9									
05	3100	N	3179	-0-		79	79	77	1	3090	2	Y	11	9	1			5
								12	9									
06	2954	N	2875	-0-		-79	-0-	74	1	2790	2	Y	10	11	1			4
								11	9									
07	3051	N	3051	-0-		-0-	-0-	89	1	2951	2	Y	10	10	1			4
								11	9									
08	2983	X	2983	-0-		-0-	-0-	81	1	2891	2	Y	10	11	1			3
								11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 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	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	62	1	2300	2	Y	21	17	1			7
							23	9									
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	42	1	1841	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
05	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	36	1	1451	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
06	2160	N	1947	-0-	-213	-0-	50	1	1883	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	60	1	1982	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	52	1	1856	2	Y	12	13	1			4
							13	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 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	3317	X	2109	-0-	-1208	-0-	2090	2	19	9	Y	17	25	1			21
04	3180	X	1654	-0-	-1526	-0-	1643	2	11	9	Y	10	18	1			13
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3224	2	18	9	Y	16					29
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3070	2	18	9	Y	16					45
07	2883	X	2827	-0-	-56	-0-	2736	2	91	9	Y	83	103	1			25
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3353	2	14	9	Y	13					38

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 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	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	75	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	57	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2944	-0-	-0-	-0-	76	1	2803	2	Y	59	51	1			19
							65	9									
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	60	1	2682	2	Y	54	56	1			17
							59	9									
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	71	1	2844	2	Y	45	43	1			19
							50	9									
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	68	1	2560	2	Y	40	44	1			15
							44	9									
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	78	1	2595	2	Y	39	39	1			15
							43	9									
08	2635	N	1995	-0-	-640	-0-	53	1	1910	2	Y	29	35	1			9
							32	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 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	868	N	656	-0-	-212	-0-	608	2	48	9	Y	44	41	1			50
04	750	N	615	-0-	-135	-0-	585	2	30	9	Y	27	45	1			32
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	599	2	29	9	Y	26					58
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	615	2	33	9	Y	30					88
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	626	2	158	9	Y	144	189	1			43
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	618	2	25	9	Y	23					66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 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	2976	X	2385	-0-	-591	-0-	204 106	1 9	2075	2	Y	96	91	1			36
04	2640	X	2266	-0-	-374	-0-	191 99	1 9	1976	2	Y	90	89	1			37
05	2666	X	1866	-0-	-800	-0-	63 81	1 9	1722	2	Y	74	92	1			19
06	2580	X	1780	-0-	-800	-0-	44 86	1 9	1650	2	Y	78	61	1			36
07	2573	X	1830	-0-	-743	-0-	51 76	1 9	1703	2	Y	69	86	1			19
08	2387	X	1766	-0-	-621	-0-	45 95	1 9	1626	2	Y	86	88	1			17

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 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	2511	N	2132	-0-	-379	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 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	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2460	2	4	9	Y	4	9	1			5
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2434	2	4	9	Y	4					9
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2507	2	4	9	Y	4	8	1			5
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					5
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2570	2	4	9	Y	4					9
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2594	2	1	9	Y	1	8	1			2

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 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	2759	N	2466	-0-	-293	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2233	-0-	-77	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2268	-0-	-367	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2266	-0-	-134	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 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	372	N	216	-0-	-156	-0-	215	2	1	9	Y	1	3	1			2
04	360	N	171	-0-	-189	-0-	170	2	1	9	Y	1					3
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	161	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					2
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	153	2	1	9	Y	1					3
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	135	2	1	9	Y	1	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 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	3999	X	3443	-0-	-556	-0-	91	1	3349	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	94	1	4161	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	101	1	4034	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	107	1	4049	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	4278	X	4080	-0-	-198	-0-	119	1	3958	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	4278	X	3003	-0-	-1275	-0-	82	1	2919	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 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	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	29	1	1072	2	Y	20	18	1			6
							22	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	36	1	1585	2	Y	29	26	1			9
							32	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	48	1	1896	2	Y	26	24	1			11
							29	9									
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	45	1	1701	2	Y	23	26	1			8
							25	9									
07	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	48	1	1577	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
08	1984	N	1627	-0-	-357	-0-	44	1	1559	2	Y	22	23	1			7
							24	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 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	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5539	2	40	9	Y	36	35	1			38
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3474	2	13	9	Y	12	38	1			12
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3026	2	9	9	Y	8					20
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3244	2	33	9	Y	30	37	1			13
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3180	2	24	9	Y	22					35
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2961	2	19	9	Y	17	38	1			14

THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	199	1	2022	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2250	-0-	-240	-0-	199	1	2051	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	1964	-0-	-609	-0-	70	1	1894	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	55	1	2064	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	60	1	1997	2	Y	-0-					-0-
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	53	1	1910	2	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	778	2	36	9	Y	33					104
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	862	2	26	9	Y	24	101	1			27
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	916	2	33	9	Y	30					57
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	885	2	52	9	Y	47					104
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	926	2	14	9	Y	13	99	1			18
08	961	N	917	-0-	-44	-0-	891	2	26	9	Y	24					42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 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	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	2103	2	45	9	Y	41	43	1			42
04	2070	N	1959	-0-	-111	-0-	1944	2	15	9	Y	14	42	1			14
05	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	2128	2	9	9	Y	8					22
06	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	1945	2	37	9	Y	34	41	1			15
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2094	2	26	9	Y	24					39
08	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	1908	2	22	9	Y	20	42	1			17

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 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	2759	N	2228	-0-	-531	-0-	2202	2	26	9	Y	24	22	1			19
04	2670	N	1796	-0-	-874	-0-	1773	2	23	9	Y	21	19	1			21
05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3073	2	21	9	Y	19	15	1			25
06	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2901	2	8	9	Y	7	15	1			17
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2270	2	10	9	Y	9					26
08	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3026	2	6	9	Y	5	18	1			13

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 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	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			Y	-0-					-0-
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 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	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	166	1	1694	2	Y	21	19	1			8
							23	9									
04	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	161	1	1663	2	Y	18	18	1			8
							20	9									
05	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	61	1	1662	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
06	1830	N	1766	-0-	-64	-0-	45	1	1702	2	Y	17	13	1			8
							19	9									
07	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	54	1	1791	2	Y	14	18	1			4
							15	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	50	1	1800	2	Y	18	18	1			4
							20	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 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	3689	X	3028	-0-	-661	-0-	2956	2	72	9	Y	65	69	1			68
04	3570	X	2889	-0-	-681	-0-	2865	2	24	9	Y	22	68	1			22
05	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	3575	2	15	9	Y	14					36
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3589	2	55	9	Y	50	63	1			23
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3300	2	44	9	Y	40					63
08	3596	X	3553	-0-	-43	-0-	3519	2	34	9	Y	31	67	1			27

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 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
03	1798	X	1070	-0-	-728	-0-	1052	2	18	9	Y	16	12	1			14
04	1740	X	916	-0-	-824	-0-	880	2	36	9	Y	33	18	1			29
05	1798	X	1003	-0-	-795	-0-	973	2	30	9	Y	27	23	1			33
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1605	2	8	9	Y	7	20	1			20
07	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1834	2	11	9	Y	10					30
08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3	9	Y	3	19	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 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	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5873	2	23	9	Y	21	19	1			16
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6436	2	23	9	Y	21	16	1			21
05	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6675	2	20	9	Y	18	15	1			24
06	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6522	2	8	9	Y	7	15	1			16
07	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6715	2	9	9	Y	8					24
08	5549	X	5528	-0-	-21	-0-	5524	2	4	9	Y	4	16	1			12

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 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	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-

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	49 39	1 9	1810	2	Y	35	30	1			11
04	2130	N	2119	-0-	-11	-0-	46 42	1 9	2031	2	Y	38	37	1			12
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	42 28	1 9	1686	2	Y	25	26	1			11
06	1830	N	1624	-0-	-206	-0-	41 24	1 9	1559	2	Y	22	25	1			8
07	2201	N	1692	-0-	-509	-0-	49 25	1 9	1618	2	Y	23	22	1			9
08	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	46 24	1 9	1649	2	Y	22	24	1			7

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	15	1	555	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	543	-0-	-87	-0-	12	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	14	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	13	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	16	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	530	-0-	-59	-0-	14	1	516	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 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	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3823	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	4530	X	2812	-0-	-1718	-0-	2812	2			Y	-0-	2	1			1
05	4681	X	2878	-0-	-1803	-0-	2878	2			Y	-0-					1
06	4530	X	2249	-0-	-2281	-0-	2247	2	2	9	Y	2					3
07	4340	X	2343	-0-	-1997	-0-	2336	2	7	9	Y	6	7	1			2
08	3813	X	3193	-0-	-620	-0-	3192	2	1	9	Y	1					3

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 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	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2176	2	23	9	Y	21					66
04	2280	N	2119	-0-	-161	-0-	2102	2	17	9	Y	15	64	1			17
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2505	2	21	9	Y	19					36
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2413	2	34	9	Y	31					67
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2505	2	9	9	Y	8	64	1			11
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2530	2	18	9	Y	16					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

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	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2990	2	6	9	Y	5	4	1			6
04	2880	X	2558	-0-	-322	-0-	2556	2	2	9	Y	2	5	1			3
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2720	2	3	9	Y	3					6
06	2910	X	2672	-0-	-238	-0-	2669	2	3	9	Y	3					9
07	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	2697	2	14	9	Y	13	18	1			4
08	3007	X	2422	-0-	-585	-0-	2420	2	2	9	Y	2					6

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

03	3317	X	2845	-0-	-472	-0-	74	1	2719	2	Y	47	43	1			15
							52	9									
04	3330	X	2686	-0-	-644	-0-	58	1	2580	2	Y	44	45	1			14
							48	9									
05	3441	X	2965	-0-	-476	-0-	71	1	2852	2	Y	38	36	1			16
							42	9									
06	3330	X	2836	-0-	-494	-0-	72	1	2725	2	Y	35	38	1			13
							39	9									
07	3007	X	2998	-0-	-9	-0-	87	1	2871	2	Y	36	35	1			14
							40	9									
08	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	77	1	2748	2	Y	34	37	1			11
							37	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	61	1	2251	2	Y	26	23	1			8
							29	9									
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	58	1	2558	2	Y	30	29	1			9
							33	9									
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	50	1	2016	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	58	1	2182	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
07	3100	N	3333	-0-	233	233	97	1	3206	2	Y	27	24	1			10
							30	9									
08	3100	N	3217	-0-	117	350	87	1	3102	2	Y	25	27	1			8
							28	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	15	1	562	2	Y	21	19	1			7
							23	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	12	1	548	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	14	1	551	2	Y	17	16	1			7
							19	9									
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	15	1	549	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	17	1	572	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	16	1	566	2	Y	16	17	1			5
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 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	2790	X	1600	-0-	-1190	-0-	42	1	1536	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	55	1	2451	2	Y	32	28	1			10
							35	9									
05	2356	X	2355	-0-	-1	-0-	57	1	2269	2	Y	26	25	1			11
							29	9									
06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	62	1	2326	2	Y	23	26	1			8
							25	9									
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	82	1	2706	2	Y	26	24	1			10
							29	9									
08	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	59	1	2107	2	Y	20	24	1			6
							22	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

03	2728	N	1755	-0-	-973	-0-	46	1	1709	2	Y	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	47	1	2102	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1218	-0-	-549	-0-	30	1	1188	2	Y	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	56	1	2133	2	Y	-0-					-0-
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	85	1	2807	2	Y	-0-					-0-
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	78	1	2777	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

03	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	3101	2	2	9	Y	2	7	1			4
04	3180	X	2928	-0-	-252	-0-	2925	2	3	9	Y	3					7
05	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2976	2	3	9	Y	3	6	1			4
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					4
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3179	2	3	9	Y	3					7
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3293	2	1	9	Y	1	7	1			1

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

03	3162	X	2779	-0-	-383	-0-	246	1	2509	2	Y	22	21	1			8
							24	9									
04	3060	X	3027	-0-	-33	-0-	265	1	2736	2	Y	24	22	1			10
							26	9									
05	3162	X	2046	-0-	-1116	-0-	72	1	1956	2	Y	16	22	1			4
							18	9									
06	3000	X	2684	-0-	-316	-0-	69	1	2595	2	Y	18	14	1			8
							20	9									
07	3131	X	3098	-0-	-33	-0-	90	1	2988	2	Y	18	21	1			5
							20	9									
08	3131	X	2954	-0-	-177	-0-	80	1	2850	2	Y	22	23	1			4
							24	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4359	2	19	9	Y	17	13	1			18
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7073	2	10	9	Y	9	16	1			11
05	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7085	2	1	9	Y	1					12
06	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6094	2	10	9	Y	9					21
07	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8218	2	56	9	Y	51	57	1			15
08	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8151	2	9	9	Y	8					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	469	2	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	11	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	13	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	9	1	328	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

03	3255	X	3076	-0-	-179	-0-	80	1	2965	2	Y	28	25	1			9
							31	9									
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	79	1	3501	2	Y	32	31	1			10
							35	9									
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	88	1	3514	2	Y	25	24	1			11
							28	9									
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	89	1	3374	2	Y	23	25	1			9
							25	9									
07	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	103	1	3398	2	Y	23	23	1			9
							25	9									
08	3751	X	3410	-0-	-341	-0-	92	1	3294	2	Y	22	24	1			7
							24	9									

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

03	2945	X	2810	-0-	-135	-0-	74	1	2722	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
04	2730	X	2675	-0-	-55	-0-	59	1	2602	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
05	2852	X	2710	-0-	-142	-0-	66	1	2634	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	2760	X	2746	-0-	-14	-0-	71	1	2664	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
07	2852	X	2848	-0-	-4	-0-	83	1	2754	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	76	1	2716	2	Y	9	10	1			3
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 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	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	185	1	1889	2	Y	47	44	1			18
							52	9									
04	2160	N	2051	-0-	-109	-0-	177	1	1827	2	Y	43	43	1			18
							47	9									
05	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	66	1	1792	2	Y	38	46	1			10
							42	9									
06	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	50	1	1891	2	Y	38	30	1			18
							42	9									
07	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	59	1	1958	2	Y	33	42	1			9
							36	9									
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	55	1	1970	2	Y	42	43	1			8
							46	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1244	-0-	-492	-0-	33	1	1209	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	38	1	1667	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	32	1	1267	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	31	1	1158	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1767	N	1167	-0-	-600	-0-	34	1	1132	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	42	1	1517	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 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	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-

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 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	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	97	1	3560	2	Y	-0-					-0-
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	76	1	3351	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3312	-0-	-129	-0-	81	1	3231	2	Y	-0-					-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	89	1	3370	2	Y	-0-					-0-
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	110	1	3646	2	Y	-0-					-0-
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	101	1	3613	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2944	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	1	9	Y	1					3
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2309	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	2640	N	2106	-0-	-534	-0-	2106	2			Y	-0-					2
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2391	2	2	9	Y	2					4
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-	3	1			1

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1852	-0-	-349	-0-	49	1	1800	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1920	X	1617	-0-	-303	-0-	36	1	1578	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1860	X	1669	-0-	-191	-0-	41	1	1626	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1800	X	1623	-0-	-177	-0-	42	1	1579	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1860	X	1674	-0-	-186	-0-	49	1	1623	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	44	1	1580	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2057	-0-	-578	-0-	2037	2	20	9	Y	18	18	1			22
04	2220	N	1669	-0-	-551	-0-	1666	2	3	9	Y	3	15	1			10
05	2418	N	1653	-0-	-765	-0-	1642	2	11	9	Y	10					20
06	1980	N	1525	-0-	-455	-0-	1513	2	12	9	Y	11					31
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2020	2	55	9	Y	50	66	1			15
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2575	2	10	9	Y	9					24

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	557	-0-	-156	-0-	482	2	75	9	Y	68	147	1			90
04	690	N	510	-0-	-180	-0-	421	2	89	9	Y	81					171
05	589	N	488	-0-	-101	-0-	403	2	85	9	Y	77	151	1			97
06	540	N	386	-0-	-154	-0-	379	2	7	9	Y	6					103
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	360	2	79	9	Y	72					175
08	496	N	412	-0-	-84	-0-	392	2	20	9	Y	18	162	1			31

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2389	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1389	-0-	-741	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	1650	-0-	-799	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2038	-0-	-272	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1636	-0-	-100	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 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	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	42	1	1564	2	Y	40	36	1			13
							44	9									
04	1710	N	1491	-0-	-219	-0-	32	1	1420	2	Y	35	37	1			11
							39	9									
05	1736	N	1237	-0-	-499	-0-	30	1	1182	2	Y	23	24	1			10
							25	9									
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	45	1	1690	2	Y	32	30	1			12
							35	9									
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	52	1	1725	2	Y	31	31	1			12
							34	9									
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	47	1	1694	2	Y	32	34	1			10
							35	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 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	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			Y	-0-					-0-
04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 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	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-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 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	775	N	733	-0-	-42	-0-	19	1	683	2	Y	28	31	1			9
							31	9									
04	810	N	737	-0-	-73	-0-	16	1	689	2	Y	29	29	1			9
							32	9									
05	1023	N	533	-0-	-490	-0-	13	1	502	2	Y	16	18	1			7
							18	9									
06	720	N	584	-0-	-136	-0-	15	1	550	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
07	775	N	681	-0-	-94	-0-	19	1	641	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	18	1	645	2	Y	20	21	1			6
							22	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 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	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	73	1	2443	2	N	74					172
							81	9									
04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	79	1	2499	2	N	-0-					172
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	77	1	2497	2	N	-0-					172
06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	69	1	2241	2	N	75	177	1			70
							83	9									
07	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	54	1	1822	2	N	110					180
							121	9									
08	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	72	1	2418	2	N	91	181	1			90
							100	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1964	2	14	9	Y	13	19	1			14
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2588	2	11	9	Y	10	17	1			7
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2565	2	7	9	Y	6					13
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2333	2	24	9	Y	22	25	1			10
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2300	2	13	9	Y	12					22
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2732	2	11	9	Y	10	22	1			10

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2399	-0-	-143	-0-	2387	2	12	9	Y	11	10	1			13
04	2460	X	2320	-0-	-140	-0-	2313	2	7	9	Y	6	11	1			8
05	2511	X	2350	-0-	-161	-0-	2344	2	6	9	Y	5					13
06	2400	X	2283	-0-	-117	-0-	2275	2	8	9	Y	7					20
07	2387	X	2350	-0-	-37	-0-	2317	2	33	9	Y	30	41	1			9
08	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	2299	2	6	9	Y	5					14

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 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	682	N	596	-0-	-86	-0-	16 8	1 9	572	2	Y	7	7	1			2
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	13 9	1 9	582	2	Y	8	8	1			2
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	15 8	1 9	617	2	Y	7	6	1			3
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	592	2	Y	5	6	1			2
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	608	2	Y	6	6	1			2
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	17 7	1 9	603	2	Y	6	6	1			2

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 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	3162	X	2334	-0-	-828	-0-	61 25	1 9	2248	2	Y	23	20	1			7
04	2850	X	2298	-0-	-552	-0-	50 24	1 9	2224	2	Y	22	22	1			7
05	2480	X	1921	-0-	-559	-0-	47 15	1 9	1859	2	Y	14	15	1			6
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	68 21	1 9	2582	2	Y	19	18	1			7
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	87 23	1 9	2872	2	Y	21	20	1			8
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	73 21	1 9	2605	2	Y	19	21	1			6

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 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	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	86 76	1 9	3184	2	Y	69	62	1			22
04	2910	X	2192	-0-	-718	-0-	47 48	1 9	2097	2	Y	44	52	1			14
05	3007	X	2150	-0-	-857	-0-	52 37	1 9	2061	2	Y	34	33	1			15
06	2910	X	1840	-0-	-1070	-0-	47 30	1 9	1763	2	Y	27	32	1			10
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	97 56	1 9	3222	2	Y	51	42	1			19
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	90 56	1 9	3202	2	Y	51	54	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

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	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	181	1	1846	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	176	1	1814	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	64	1	1753	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	48	1	1817	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	55	1	1833	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	48	1	1724	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

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	3782	X	2765	-0-	-1017	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3166	-0-	-314	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3141	-0-	-176	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2946	-0-	-264	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

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	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	33	1	1212	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	24	1	1083	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	29	1	1160	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	30	1	1138	2	Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	36	1	1189	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	32	1	1137	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

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	527	N	147	-0-	-380	-0-	116	2	31	9	Y	28					77
04	420	N	142	-0-	-278	-0-	107	2	35	9	Y	32	47	1			62
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	113	2	83	9	Y	75	63	1			74
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	111	2	45	9	Y	41	71	1			44
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	96	2	34	9	Y	31					75
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	121	2	62	9	Y	56					131

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

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	4526	X	4181	-0-	-345	-0-	4096	2	85	9	Y	77					102
04	4320	X	4108	-0-	-212	-0-	4089	2	19	9	Y	17	61	1			58
05	4464	X	4260	-0-	-204	-0-	4219	2	41	9	Y	37	44	1			51
06	4140	X	3872	-0-	-268	-0-	3848	2	24	9	Y	22	45	1			28
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4308	2	17	9	Y	15					43
08	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4338	2	31	9	Y	28					71

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 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	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	103	1	3793	2	Y	78	71	1			25
							86	9									
04	3390	X	2598	-0-	-792	-0-	56	1	2486	2	Y	51	60	1			16
							56	9									
05	3503	X	2973	-0-	-530	-0-	71	1	2851	2	Y	46	42	1			20
							51	9									
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	92	1	3462	2	Y	54	54	1			20
							59	9									
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	113	1	3731	2	Y	57	55	1			22
							63	9									
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	95	1	3394	2	Y	53	58	1			17
							58	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4052	2	41	9	Y	37	31	1			27
04	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	3695	2	43	9	Y	39	28	1			38
05	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	3868	2	37	9	Y	34	28	1			44
06	3960	X	3823	-0-	-137	-0-	3810	2	13	9	Y	12	27	1			29
07	4092	X	3996	-0-	-96	-0-	3978	2	18	9	Y	16					45
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4262	2	9	9	Y	8	30	1			23

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1545	2	91	9	Y	83	78	1			65
04	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	1401	2	95	9	Y	86	65	1			86
05	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	1424	2	83	9	Y	75	63	1			98
06	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1408	2	31	9	Y	28	61	1			65
07	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1418	2	36	9	Y	33					98
08	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1447	2	21	9	Y	19	67	1			50

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

03	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	85	1	3131	2	Y	47	41	1			15
							52	9									
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	69	1	3078	2	Y	44	45	1			14
							48	9									
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	87	1	3469	2	Y	39	36	1			17
							43	9									
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	96	1	3633	2	Y	39	41	1			15
							43	9									
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	104	1	3443	2	Y	36	37	1			14
							40	9									
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	94	1	3369	2	Y	36	39	1			11
							40	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

03	3100	N	5352	-0-	2252	2252	5316	2	36	9	Y	33	24	1			25
04	3000	N	8181	-0-	5181	7433	8116	2	65	9	Y	59	35	1			49
05	3100	N	7356	-0-	4256	11689	7299	2	57	9	Y	52	38	1			63
06	12122	X	433	-0-	-11689	-0-	416	2	17	9	Y	15	39	1			39
07	806	X	258	-0-	-548	-0-	243	2	15	9	Y	14					53
08	806	X	267	-0-	-539	-0-	263	2	4	9	Y	4	33	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3789	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	3420	X	2562	-0-	-858	-0-	2561	2	1	9	Y	1					3
05	3689	X	26	-0-	-3663	-0-	26	2			Y	-0-	2	1			1
06	3600	X	89	-0-	-3511	-0-	89	2			Y	-0-					1
07	3720	X	118	-0-	-3602	-0-	118	2			Y	-0-					1
08	3720	X	61	-0-	-3659	-0-	61	2			Y	-0-	1	1			-0-

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

03	7874	X	1226	-0-	-6648	-0-	1212	2	14	9	Y	13	65	1			25
04	3900	X	3771	-0-	-129	-0-	3715	2	56	9	Y	51					76
05	6045	X	51	-0-	-5994	-0-	49	2	2	9	Y	2					78
06	5850	X	4332	-0-	-1518	-0-	4307	2	25	9	Y	23					101
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-	65	1			36
08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4863	2	57	9	Y	52	16	1			72

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

03	5115	X	4885	-0-	-230	-0-	4849	2	36	9	Y	33	93	1			50
04	4950	X	4830	-0-	-120	-0-	4767	2	63	9	Y	57					107
05	5115	X	4543	-0-	-572	-0-	4529	2	14	9	Y	13					120
06	4770	X	4254	-0-	-516	-0-	4228	2	26	9	Y	24					144
07	4991	X	3953	-0-	-1038	-0-	3888	2	65	9	Y	59	93	1			110
08	4991	X	3755	-0-	-1236	-0-	3688	2	67	9	Y	61	49	1			122

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

03	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	18200	2	427	9	N	388	376	1			176
04	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	20083	2	217	9	N	197	194	1			179
05	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-	20376	2	124	9	N	113	183	1			109
06	19530	X	19530	-0-	-0-	-0-	19092	2	438	9	N	398	367	1			140
07	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	19370	2	290	9	N	264	190	1			214
08	19083	X	19083	-0-	-0-	-0-	18947	2	136	9	N	124	184	1			154

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

03	2356	N	1277	-0-	-1079	-0-	92	1	1134	3	Y	46	46	1			8
							51	9									
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	173	1	2110	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	190	1	2231	3	Y	38	35	1			9
							42	9									
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	187	1	2203	3	Y	37	39	1			7
							41	9									
07	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	182	1	2088	3	Y	20	26	1			1
							22	9									
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	184	1	2366	3	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 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	930	N	895	-0-	-35	-0-	67	1	828	3	Y	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	68	1	827	3	Y	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	79	1	931	3	Y	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	81	1	955	3	Y	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	83	1	953	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	911	-0-	-112	-0-	66	1	844	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

03	589	N	288	-0-	-301	-0-	79	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	92	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	302	-0-	-566	-0-	78	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	72	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	56	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	20	1	260	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

03	248	N	247	-0-	-1	-0-	18	1	226	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	248	N	160	-0-	-88	-0-	12	1	146	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	240	N	140	-0-	-100	-0-	11	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	13	1	146	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	133	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*08	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
*08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	506	-0-	-207	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 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	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2138	2	8	9	Y	7	6	0			2
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1891	2	7	9	Y	6	7	0			1
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2145	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2453	2	7	9	Y	6	6	0			1
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2397	2	7	9	Y	6	6	0			1
*08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2322	2	7	9	Y	6	6	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		1586	-0-	1586	4338	1586	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1244	-0-	1244	5582	1244	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		991	-0-	991	6573	991	2			Y	-0-					-0-
06	7627	X	1054	-0-	-6573	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
07	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
*08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-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-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					177
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					177
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					177
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					177
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					177
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY //CONT.// 296448
MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 292960 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3596 - 3600

03	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	112	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	105	1	1570	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	123	1	1483	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	137	1	1527	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	128	1	1415	2	N	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	133	1	1481	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

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-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

03	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
06	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
07	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
08	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 6121

03	961	N	179	-0-	-782	-0-	179	3			N	-0-					112
04	1020	N	422	-0-	-598	-0-	422	3			N	-0-					112
05	1209	N	478	-0-	-731	-0-	478	3			N	-0-					112
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					112
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					112
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					112

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 01/23/2023

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

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

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

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

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

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

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	-0-	-164	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

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

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	806	N	347	-0-	-459	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

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	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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

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	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-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 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	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2025

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

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-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

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-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

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

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6394					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2707	-0-	-176	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2582	-0-	-58	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2588	-0-	-22	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2622	-0-	-44	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					46
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					46
05	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					46
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	3			N	-0-					46
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					46
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					46

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 5105 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					7
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	481	-0-	-666	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2464	-0-	-16	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1357	-0-	-1013	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2004	-0-	-476	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	541	-0-	-1536	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	51	-0-	-1929	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4666	-0-	1566	1566	4666	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2372	-0-	-728	838	2372	3			N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13879 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2720	-0-	-2829	-0-	2720	2			N	-0-					20
04	5370	X	2351	-0-	-3019	-0-	2351	2			N	-0-					20
05	5549	X	1276	-0-	-4273	-0-	1276	2			N	-0-					20
*06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					20
*07	2728	X	498	-0-	-2230	-0-	498	2			N	-0-					20
*08	2728	X	557	-0-	-2171	-0-	557	2			N	-0-					20

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13183 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	N	-0-					-0-
04	467	X	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	N	-0-					-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	-0-					-0-
06	422	X	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	N	-0-					-0-
07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	37	1	631	2	N	-0-					-0-
08	349	X	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1643	-0-	-558	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1073	-0-	-1283	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	626	-0-	-459	-0-	626	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
06	690	N	389	-0-	-301	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

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

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1707	-0-	-513	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	33	-0-	-2261	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	50	-0-	-1903	-0-	50	3			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31162	X	31162	-0-	-0-	-0-	2084	1	29078	2	Y	-0-					-0-
04	26354	X	26354	-0-	-0-	-0-	1522	1	24832	2	Y	-0-					-0-
05	24117	X	24117	-0-	-0-	-0-	1230	1	22887	2	Y	-0-					-0-
06	19848	X	19848	-0-	-0-	-0-	1072	1	18776	2	Y	-0-					-0-
07	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	1129	1	19135	2	Y	-0-					-0-
08	18320	X	18320	-0-	-0-	-0-	1457	1	16863	2	Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	1255	1	17510	2	Y	-0-					-0-
04	37829	X	37829	-0-	-0-	-0-	2185	1	35644	2	Y	-0-					-0-
05	30483	X	30483	-0-	-0-	-0-	1555	1	28928	2	Y	-0-					-0-
06	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	1224	1	21444	2	Y	-0-					-0-
07	21289	X	21289	-0-	-0-	-0-	1186	1	20103	2	Y	-0-					-0-
08	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	1536	1	17776	2	Y	-0-					-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
08	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2361	-0-	-88	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1645	-0-	-725	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2226	-0-	-192	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1423	-0-	-917	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	2129	-0-	-227	-0-	2129	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18507	X	16023	-0-	-2484	-0-	16023	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	16165	-0-	-1745	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	16278	-0-	-927	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	15271	-0-	-1109	-0-	15271	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	8161	-0-	-8548	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
08	20134	X	20134	-0-	-0-	-0-	20134	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24560	X	24560	-0-	-0-	-0-	24560	2			N	-0-					-0-
04	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
05	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
06	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
07	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
08	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	17581	2			N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3662	-0-	662	662	3662	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1400	-0-	-894	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2127	-0-	-415	-0-	2127	3			N	-0-					-0-

WEST IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1697	-0-	-2829	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3242	-0-	-1138	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	818	-0-	-2375	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	71436	X	71436	-0-	-0-	-0-	71436	2			N	-0-					-0-
08	92967	X	92967	-0-	-0-	-0-	92967	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
04	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
05	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
06	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
08	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

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

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 06/05/2025

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23112	X	23112	-0-	-0-	-0-	23112	2			N	-0-					-0-
04	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	21156	2			N	-0-					-0-
05	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	20412	2			N	-0-					-0-
06	18235	X	18235	-0-	-0-	-0-	18235	2			N	-0-					-0-
07	17657	X	17657	-0-	-0-	-0-	17657	2			N	-0-					-0-
08	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	15835	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

03	9362	X	5704	-0-	-3658	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	5076	-0-	-3474	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	5530	-0-	-3305	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5243	-0-	-2077	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	1626	-0-	-5442	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
06	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2571	-0-	-1118	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

03	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
04	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
05	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	17100	2			N	-0-					-0-
06	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
07	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
08	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13227	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

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

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

03	2387	X	105	-0-	-2282	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

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

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

03	26094	X	26094	-0-	-0-	-0-	26094	2			N	-0-					-0-
04	24108	X	24108	-0-	-0-	-0-	24108	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	25389	2			N	-0-					-0-
06	25824	X	25824	-0-	-0-	-0-	25824	2			N	-0-					-0-
07	26616	X	26616	-0-	-0-	-0-	26616	2			N	-0-					-0-
08	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	23237	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

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

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

03	25761	X	16548	-0-	-9213	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
04	24930	X	22997	-0-	-1933	-0-	22997	2			N	-0-					-0-
05	25761	X	11877	-0-	-13884	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	17021	-0-	-2659	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	21207	-0-	-2570	-0-	21207	2			N	-0-					-0-
08	23777	X	-0-	-0-	-23777	-0-					N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

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

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

03	3348	X	2311	-0-	-1037	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2049	-0-	-679	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	226	-0-	-2024	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	20126	X	20126	-0-	-0-	-0-	20126	2			N	-0-					-0-
08	71617	X	71617	-0-	-0-	-0-	71617	2			N	-0-					-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MARCO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11028	-0-	-1248	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10699	-0-	-311	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10107	-0-	-1208	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9279	-0-	-1521	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10023	-0-	-1137	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	9082	-0-	-1985	-0-	9082	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14229	-0-	-868	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	12686	-0-	-1924	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	8785	-0-	-6963	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	-0-					-0-
07	52057	X	52057	-0-	-0-	-0-	52057	2			N	-0-					-0-
08	136279	X	136279	-0-	-0-	-0-	136279	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

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

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
04	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	18236	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	17577	2			N	-0-					-0-
06	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
07	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
08	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-					-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15128	X	13888	-0-	-1240	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	10775	-0-	-5065	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	12389	-0-	-3979	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	10763	-0-	-5077	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	10943	-0-	-2945	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	11702	-0-	-2186	-0-	11702	2			N	-0-					-0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4019	-0-	-391	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4113	-0-	-444	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	2622	-0-	-1788	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2343	-0-	-2121	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2162	-0-	-2178	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4603	-0-	-7704	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	8797	-0-	-3113	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	703	-0-	-11604	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	21	-0-	-8529	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	6565	-0-	-2518	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
08	61231	X	61231	-0-	-0-	-0-	61231	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3462	-0-	-1374	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4090	-0-	-590	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3312	-0-	-1524	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3279	-0-	-1401	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2922	-0-	-1294	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2409	-0-	-1807	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18538	X	16300	-0-	-2238	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	11842	-0-	-6098	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	15316	-0-	-3222	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	13900	-0-	-2390	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	13996	-0-	-2310	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	12482	-0-	-3824	-0-	12482	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
04	25018	X	25018	-0-	-0-	-0-	25018	2			N	-0-					-0-
05	17611	X	17611	-0-	-0-	-0-	17611	2			N	-0-					-0-
06	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
07	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
08	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15248	2			N	-0-					-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					19
04	2430	X	1688	-0-	-742	-0-	1688	2			N	-0-					19
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					19
*06	2430	X	1900	-0-	-530	-0-	1900	2			N	-0-					19
*07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					19
*08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					19

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	1079	1	15052	2	N	-0-					-0-
04	21200	X	21200	-0-	-0-	-0-	1225	1	19975	2	N	-0-					-0-
05	27732	X	27732	-0-	-0-	-0-	1414	1	26318	2	N	-0-					-0-
06	27211	X	27211	-0-	-0-	-0-	1469	1	25742	2	N	-0-					-0-
07	25021	X	25021	-0-	-0-	-0-	1394	1	23627	2	N	-0-					-0-
08	22984	X	22984	-0-	-0-	-0-	1828	1	21156	2	N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30870	X	30870	-0-	-0-	-0-	30870	2			N	-0-					-0-
04	21532	X	21532	-0-	-0-	-0-	21532	2			N	-0-					-0-
05	23111	X	23111	-0-	-0-	-0-	23111	2			N	-0-					-0-
06	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	20030	2			N	-0-					-0-
07	22815	X	22815	-0-	-0-	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
08	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	16099	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
04	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	2			N	-0-					-0-
05	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
06	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	24906	2			N	-0-					-0-
07	24995	X	24995	-0-	-0-	-0-	24995	2			N	-0-					-0-
08	21820	X	21820	-0-	-0-	-0-	21820	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	978	-0-	-1409	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	852	-0-	-3888	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	1055	-0-	-3843	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	1292	-0-	-3448	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1133	-0-	-1564	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2256	-0-	-2301	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3476	-0-	-934	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3184	-0-	-1311	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	2740	-0-	-1610	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4193	-0-	-302	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44824	X	44824	-0-	-0-	-0-	44824	2			N	-0-					-0-
04	23817	X	23817	-0-	-0-	-0-	23817	2			N	-0-					-0-
05	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
06	42042	X	42042	-0-	-0-	-0-	42042	2			N	-0-					-0-
07	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
08	42064	X	42064	-0-	-0-	-0-	42064	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	17111	2			N	-0-					-0-
04	22245	X	22245	-0-	-0-	-0-	22245	2			N	-0-					-0-
05	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
08	57774	X	57774	-0-	-0-	-0-	57774	2			N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114594	X	114594	-0-	-0-	-0-	114594	2			N	-0-					-0-
04	103997	X	103997	-0-	-0-	-0-	103997	2			N	-0-					-0-
05	52703	X	52703	-0-	-0-	-0-	52703	2			N	-0-					-0-
06	89967	X	89967	-0-	-0-	-0-	89967	2			N	-0-					-0-
07	45725	X	45725	-0-	-0-	-0-	45725	2			N	-0-					-0-
08	84463	X	84463	-0-	-0-	-0-	84463	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SUN KING GU WELL #: 3HB RRCID -> 286367 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13825 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22599	X	21035	-0-	-1564	-0-	21035	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	20073	-0-	-1197	-0-	20073	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	20348	-0-	-1631	-0-	20348	2			N	-0-					-0-
06	25133	X	25133	-0-	-0-	-0-	25133	2			N	-0-					-0-
07	24783	X	24783	-0-	-0-	-0-	24783	2			N	-0-					-0-
08	23854	X	23854	-0-	-0-	-0-	23854	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 2H RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41943	X	36484	-0-	-5459	-0-	36484	2			N	-0-					-0-
04	40590	X	35556	-0-	-5034	-0-	35556	2			N	-0-					-0-
05	40517	X	35276	-0-	-5241	-0-	35276	2			N	-0-					-0-
06	35820	X	32579	-0-	-3241	-0-	32579	2			N	-0-					-0-
07	37014	X	35650	-0-	-1364	-0-	35650	2			N	-0-					-0-
08	36735	X	32628	-0-	-4107	-0-	32628	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66910	X	66910	-0-	-0-	-0-	66910	2			N	-0-					-0-
04	64782	X	64782	-0-	-0-	-0-	64782	2			N	-0-					-0-
05	32310	X	32310	-0-	-0-	-0-	32310	2			N	-0-					-0-
06	53743	X	53743	-0-	-0-	-0-	53743	2			N	-0-					-0-
07	33035	X	33035	-0-	-0-	-0-	33035	2			N	-0-					-0-
08	76298	X	76298	-0-	-0-	-0-	76298	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13750 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50836	X	50836	-0-	-0-	-0-	50836	3			N	-0-					-0-
04	43321	X	43321	-0-	-0-	-0-	43321	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	24047	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	43644	X	43644	-0-	-0-	-0-	43644	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CAYENNE GU 1 WELL #: 4HB RRCID -> 289042 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13955 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CAYENNE GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 289090 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14360 - 19712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57103	X	57103	-0-	-0-	-0-	57103	2			N	-0-					-0-
04	43137	X	43137	-0-	-0-	-0-	43137	2			N	-0-					-0-
05	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	407	1	18715	2	N	-0-					-0-
06	46052	X	46052	-0-	-0-	-0-	406	1	45646	2	N	-0-					-0-
07	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	524	1	20436	2	N	-0-					-0-
08	81373	X	81373	-0-	-0-	-0-	524	1	80849	2	N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 4HB RRCID -> 289533 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13270 - 18792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CAYENNE GU 1 WELL #: 2HB RRCID -> 289831 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13970 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 2H RRCID -> 289937 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13480 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21153	X	21153	-0-	-0-	-0-	21153	2			N	-0-					-0-
04	19536	X	19536	-0-	-0-	-0-	19536	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 2H RRCID -> 290039 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13694 - 21832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56451	X	18063	-0-	-38388	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
04	63215	X	63215	-0-	-0-	-0-	63215	2			N	-0-					-0-
05	52886	X	50425	-0-	-2461	-0-	524	1	49901	2	N	-0-					-0-
06	49950	X	107	-0-	-49843	-0-	42	1	65	2	N	-0-					-0-
07	65317	X	5	-0-	-65312	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	65317	X	-0-	-0-	-65317	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

REVOLUTION 9 GU WELL #: 5HB RRCID -> 290106 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13000 - 21002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 4H RRCID -> 290190 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13390 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80928	X	80928	-0-	-0-	-0-	80928	2			N	-0-					-0-
04	79751	X	79751	-0-	-0-	-0-	79751	2			N	-0-					-0-
05	58060	X	58060	-0-	-0-	-0-	58060	2			N	-0-					-0-
06	75951	X	75951	-0-	-0-	-0-	75951	2			N	-0-					-0-
07	54713	X	54713	-0-	-0-	-0-	54713	2			N	-0-					-0-
08	71393	X	71393	-0-	-0-	-0-	71393	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 3HB RRCID -> 290193 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13335 - 21332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49693	X	40800	-0-	-8893	-0-	40800	2			N	-0-					-0-
04	42660	X	38566	-0-	-4094	-0-	38566	2			N	-0-					-0-
05	42687	X	27444	-0-	-15243	-0-	27444	2			N	-0-					-0-
06	40940	X	40940	-0-	-0-	-0-	40940	2			N	-0-					-0-
07	40889	X	34538	-0-	-6351	-0-	34538	2			N	-0-					-0-
08	40796	X	36773	-0-	-4023	-0-	36773	2			N	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 3HB RRCID -> 290201 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12613 PERF.12990 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

KVG-KING ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290267 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68770	X	68770	-0-	-0-	-0-	68770	2			N	-0-					-0-
04	74543	X	74543	-0-	-0-	-0-	74543	2			N	-0-					-0-
05	32114	X	32114	-0-	-0-	-0-	32114	2			N	-0-					-0-
06	20377	X	20377	-0-	-0-	-0-	20377	2			N	-0-					-0-
07	42080	X	42080	-0-	-0-	-0-	42080	2			N	-0-					-0-
08	87741	X	87741	-0-	-0-	-0-	87741	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290469 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13365 - 21257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

JUDE GU WELL #: 3H RRCID -> 290544 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13741 PERF.13765 - 21150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

KVG-KING ALLOC WELL #: 6HB RRCID -> 290700 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13370 - 20672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

KVG-KING ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 290731 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13920 - 21147

03	76611	X	76611	-0-	-0-	-0-	76611	2			N	-0-			-0-
04	70536	X	70536	-0-	-0-	-0-	70536	2			N	-0-			-0-
05	27376	X	27376	-0-	-0-	-0-	338	1	27038	2	N	-0-			-0-
06	39434	X	39434	-0-	-0-	-0-	17	1	39417	2	N	-0-			-0-
07	24430	X	24430	-0-	-0-	-0-	118	1	24312	2	N	-0-			-0-
08	129182	X	129182	-0-	-0-	-0-	524	1	128658	2	N	-0-			-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290733 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13544 PERF.13720 - 20472

03	42390	X	42390	-0-	-0-	-0-	42390	2			N	-0-			-0-
04	39118	X	39118	-0-	-0-	-0-	39118	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	37684	X	37684	-0-	-0-	-0-	37684	2			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	38984	X	38984	-0-	-0-	-0-	38984	2			N	-0-			-0-

JUDE GU WELL #: 5H RRCID -> 290762 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13757 PERF.13875 - 21350

03	45570	X	14521	-0-	-31049	-0-	14521	2			N	-0-			-0-
04	49315	X	49315	-0-	-0-	-0-	49315	2			N	-0-			-0-
05	48750	X	48750	-0-	-0-	-0-	48750	2			N	-0-			-0-
06	38117	X	38117	-0-	-0-	-0-	38117	2			N	-0-			-0-
07	50964	X	38613	-0-	-12351	-0-	38613	2			N	-0-			-0-
08	50964	X	37874	-0-	-13090	-0-	37874	2			N	-0-			-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 290776 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13800 - 21402

03	47157	X	47157	-0-	-0-	-0-	47157	2			N	-0-			-0-
04	34861	X	34861	-0-	-0-	-0-	34861	2			N	-0-			-0-
05	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	19464	2			N	-0-			-0-
06	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-			-0-
07	37839	X	37839	-0-	-0-	-0-	37839	2			N	-0-			-0-
08	135653	X	135653	-0-	-0-	-0-	135653	2			N	-0-			-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290782 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13430 - 21331

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-

KVG-KING ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 290799 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13410 - 21012

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ORION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290956 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11590 PERF.12030 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	67146	X	54662	-0-	-12484	-0-	54662	2			N	-0-			-0-
04	63000	X	51166	-0-	-11834	-0-	51166	2			N	-0-			-0-
05	61256	X	51075	-0-	-10181	-0-	51075	2			N	-0-			-0-
06	56430	X	47653	-0-	-8777	-0-	47653	2			N	-0-			-0-
07	58032	X	47736	-0-	-10296	-0-	47736	2			N	-0-			-0-
08	54653	X	47362	-0-	-7291	-0-	47362	2			N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 3H RRCID -> 291175 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13535 - 19262

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	100806	X	100806	-0-	-0-	-0-	100806	2			N	-0-			-0-
07	84663	X	84663	-0-	-0-	-0-	84663	2			N	-0-			-0-
08	72013	X	72013	-0-	-0-	-0-	72013	2			N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 2H RRCID -> 291176 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13525 - 20102

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-			-0-
06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291177 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13640 - 21542

03	60016	X	15136	-0-	-44880	-0-	15136	2			N	-0-			-0-
04	37925	X	37925	-0-	-0-	-0-	37925	2			N	-0-			-0-
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	161	1	840	2	N	-0-			-0-
06	14640	X	133	-0-	-14507	-0-	17	1	116	2	N	-0-			-0-
07	41354	X	41354	-0-	-0-	-0-	499	1	40855	2	N	-0-			-0-
08	39184	X	30760	-0-	-8424	-0-	524	1	30236	2	N	-0-			-0-

GIANTS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291737 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13375 - 24327

03	126325	X	102805	-0-	-23520	-0-	102805	2			N	-0-			-0-
04	115170	X	88221	-0-	-26949	-0-	88221	2			N	-0-			-0-
05	120218	X	73378	-0-	-46840	-0-	524	1	72854	2	N	-0-			-0-
06	116340	X	72913	-0-	-43427	-0-	507	1	72406	2	N	-0-			-0-
07	120218	X	73257	-0-	-46961	-0-	524	1	72733	2	N	-0-			-0-
08	102796	X	70545	-0-	-32251	-0-	524	1	70021	2	N	-0-			-0-

MYLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291970 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13705 - 22882

03	66309	X	50208	-0-	-16101	-0-	50208	2			N	-0-			-0-
04	64770	X	49499	-0-	-15271	-0-	49499	2			N	-0-			-0-
05	66929	X	41104	-0-	-25825	-0-	41104	2			N	-0-			-0-
06	64770	X	38363	-0-	-26407	-0-	38363	2			N	-0-			-0-
07	60388	X	42927	-0-	-17461	-0-	42927	2			N	-0-			-0-
08	51150	X	39181	-0-	-11969	-0-	39181	2			N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 4HB RRCID -> 291973 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13275 - 20451

03	46345	X	36359	-0-	-9986	-0-	36359	2			N	-0-			-0-
04	44160	X	33320	-0-	-10840	-0-	33320	2			N	-0-			-0-
05	45632	X	32168	-0-	-13464	-0-	32168	2			N	-0-			-0-
06	44160	X	32253	-0-	-11907	-0-	32253	2			N	-0-			-0-
07	37045	X	31180	-0-	-5865	-0-	31180	2			N	-0-			-0-
08	36363	X	32058	-0-	-4305	-0-	32058	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BYRD - BARET WELL #: 1H RRCID -> 291974 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13628 PERF.13865 - 22217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31848	X	31848	-0-	-0-	-0-	31848	2			N	-0-			-0-
04	33300	X	26835	-0-	-6465	-0-	26835	2			N	-0-			-0-
05	34410	X	27301	-0-	-7109	-0-	27301	2			N	-0-			-0-
06	33300	X	3131	-0-	-30169	-0-	3131	2			N	-0-			-0-
07	31837	X	21832	-0-	-10005	-0-	21832	2			N	-0-			-0-
08	38639	X	38639	-0-	-0-	-0-	38639	2			N	-0-			-0-

BLACK STONE BL WELL #: 2HB RRCID -> 291985 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13175 - 21131

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-

BYRD - BLY WELL #: 4H RRCID -> 291989 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13655 - 24005

03	98549	X	90659	-0-	-7890	-0-	90659	2			N	-0-			-0-
04	95370	X	39935	-0-	-55435	-0-	39935	2			N	-0-			-0-
05	92907	X	63710	-0-	-29197	-0-	423	1	63287	2	N	-0-			-0-
06	87720	X	55294	-0-	-32426	-0-	390	1	54904	2	N	-0-			-0-
07	90644	X	82919	-0-	-7725	-0-	507	1	82412	2	N	-0-			-0-
08	90644	X	-0-	-0-	-90644	-0-					N	-0-			-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 1H RRCID -> 291996 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13690 - 20667

03	54281	X	47990	-0-	-6291	-0-	47990	2			N	-0-			-0-
04	50640	X	44513	-0-	-6127	-0-	44513	2			N	-0-			-0-
05	50468	X	44399	-0-	-6069	-0-	44399	2			N	-0-			-0-
06	47130	X	32300	-0-	-14830	-0-	32300	2			N	-0-			-0-
07	47988	X	-0-	-0-	-47988	-0-					N	-0-			-0-
08	47988	X	-0-	-0-	-47988	-0-					N	-0-			-0-

BYRD - COUSTEAU WELL #: 3H RRCID -> 292008 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13790 - 21642

03	47211	X	47211	-0-	-0-	-0-	47211	2			N	-0-			-0-
04	44880	X	38408	-0-	-6472	-0-	38408	2			N	-0-			-0-
05	37603	X	37142	-0-	-461	-0-	474	1	36668	2	N	-0-			-0-
06	45690	X	29989	-0-	-15701	-0-	355	1	29634	2	N	-0-			-0-
07	47213	X	-0-	-0-	-47213	-0-					N	-0-			-0-
08	47213	X	-0-	-0-	-47213	-0-					N	-0-			-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 2H RRCID -> 292009 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13725 - 20577

03	51057	X	43552	-0-	-7505	-0-	43552	2			N	-0-			-0-
04	49290	X	40880	-0-	-8410	-0-	40880	2			N	-0-			-0-
05	47833	X	41650	-0-	-6183	-0-	524	1	41126	2	N	-0-			-0-
06	46170	X	28542	-0-	-17628	-0-	372	1	28170	2	N	-0-			-0-
07	45818	X	-0-	-0-	-45818	-0-					N	-0-			-0-
08	43555	X	-0-	-0-	-43555	-0-					N	-0-			-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 292017 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662

03	26102	X	20258	-0-	-5844	-0-	20258	2			N	-0-			-0-
04	23430	X	13676	-0-	-9754	-0-	13676	2			N	-0-			-0-
05	28520	X	21038	-0-	-7482	-0-	21038	2			N	-0-			-0-
06	27600	X	20362	-0-	-7238	-0-	20362	2			N	-0-			-0-
07	28520	X	19657	-0-	-8863	-0-	19657	2			N	-0-			-0-
08	21049	X	18200	-0-	-2849	-0-	18200	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 3HU RRCID -> 292018 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13360 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35030	X	13676	-0-	-21354	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
04	35010	X	22658	-0-	-12352	-0-	22658	2			N	-0-					-0-
05	37222	X	37222	-0-	-0-	-0-	37222	2			N	-0-					-0-
06	35010	X	28892	-0-	-6118	-0-	28892	2			N	-0-					-0-
07	31434	X	28084	-0-	-3350	-0-	28084	2			N	-0-					-0-
08	37231	X	27939	-0-	-9292	-0-	27939	2			N	-0-					-0-

PICCOLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292019 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13685 - 22562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130355	X	107097	-0-	-23258	-0-	107097	2			N	-0-					-0-
04	126150	X	108470	-0-	-17680	-0-	108470	2			N	-0-					-0-
05	130355	X	97944	-0-	-32411	-0-	524	1	97420	2	N	-0-					-0-
06	126150	X	85092	-0-	-41058	-0-	507	1	84585	2	N	-0-					-0-
07	130355	X	57743	-0-	-72612	-0-	443	1	57300	2	N	-0-					-0-
08	112096	X	444	-0-	-111652	-0-	37	1	407	2	N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 292020 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13755 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72695	X	50756	-0-	-21939	-0-	50756	2			N	-0-					-0-
04	55860	X	47554	-0-	-8306	-0-	47554	2			N	-0-					-0-
05	51894	X	48505	-0-	-3389	-0-	48505	2			N	-0-					-0-
06	50160	X	46428	-0-	-3732	-0-	46428	2			N	-0-					-0-
07	51832	X	47359	-0-	-4473	-0-	47359	2			N	-0-					-0-
08	50747	X	45521	-0-	-5226	-0-	45521	2			N	-0-					-0-

BYRD - BARET WELL #: 2H RRCID -> 292028 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13760 - 22112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37587	X	37587	-0-	-0-	-0-	37587	2			N	-0-					-0-
04	33300	X	22835	-0-	-10465	-0-	22835	2			N	-0-					-0-
05	32953	X	28754	-0-	-4199	-0-	28754	2			N	-0-					-0-
06	36360	X	2629	-0-	-33731	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
07	37572	X	16068	-0-	-21504	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
08	37572	X	12368	-0-	-25204	-0-	12368	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292050 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13640 - 21242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3100	35581					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	32581					N	-0-					-0-
05	58432	X	25851	-0-	-32581	-0-	25851	2			N	-0-					-0-
06	40197	X	40197	-0-	-0-	-0-	40197	2			N	-0-					-0-
07	39557	X	39557	-0-	-0-	-0-	39557	2			N	-0-					-0-
08	38929	X	38929	-0-	-0-	-0-	38929	2			N	-0-					-0-

POLO WELL #: 2HB RRCID -> 292110 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8348 PERF.13510 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62434	X	60284	-0-	-2150	-0-	60284	2			N	-0-					-0-
04	59490	X	54805	-0-	-4685	-0-	54805	2			N	-0-					-0-
05	61473	X	53938	-0-	-7535	-0-	524	1	53414	2	N	-0-					-0-
06	58350	X	49689	-0-	-8661	-0-	491	1	49198	2	N	-0-					-0-
07	60295	X	48880	-0-	-11415	-0-	48880	2			N	-0-					-0-
08	60295	X	46357	-0-	-13938	-0-	46357	2			N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 2H RRCID -> 292118 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13745 - 22087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59272	X	45891	-0-	-13381	-0-	45891	2			N	-0-					-0-
04	52590	X	42854	-0-	-9736	-0-	42854	2			N	-0-					-0-
05	51429	X	42898	-0-	-8531	-0-	524	1	42374	2	N	-0-					-0-
06	48030	X	40664	-0-	-7366	-0-	507	1	40157	2	N	-0-					-0-
07	47988	X	40647	-0-	-7341	-0-	40647	2			N	-0-					-0-
08	45880	X	38968	-0-	-6912	-0-	38968	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MICHELLE GU WELL #: 5HB RRCID -> 292142 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13165 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41075	X	34125	-0-	-6950	-0-	34125	2			N	-0-					-0-
04	38220	X	32181	-0-	-6039	-0-	32181	2			N	-0-					-0-
05	37696	X	31501	-0-	-6195	-0-	31501	2			N	-0-					-0-
06	33780	X	28549	-0-	-5231	-0-	28549	2			N	-0-					-0-
07	34720	X	29869	-0-	-4851	-0-	29869	2			N	-0-					-0-
08	34131	X	26554	-0-	-7577	-0-	26554	2			N	-0-					-0-

APATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292201 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15882 PERF.16180 - 24157

03	141701	X	123011	-0-	-18690	-0-	123011	2			N	-0-					-0-
04	137130	X	102344	-0-	-34786	-0-	102344	2			N	-0-					-0-
05	141701	X	94453	-0-	-47248	-0-	524	1	93929	2	N	-0-					-0-
06	137130	X	79703	-0-	-57427	-0-	507	1	79196	2	N	-0-					-0-
07	127565	X	73111	-0-	-54454	-0-	524	1	72587	2	N	-0-					-0-
08	123008	X	66355	-0-	-56653	-0-	515	1	65840	2	N	-0-					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 292220 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13775 - 20877

03	83390	X	62843	-0-	-20547	-0-	62843	2			N	-0-					-0-
04	82260	X	48658	-0-	-33602	-0-	48658	2			N	-0-					-0-
05	85002	X	51787	-0-	-33215	-0-	524	1	51263	2	N	-0-					-0-
06	82260	X	44155	-0-	-38105	-0-	507	1	43648	2	N	-0-					-0-
07	73036	X	41873	-0-	-31163	-0-	524	1	41349	2	N	-0-					-0-
08	62837	X	38663	-0-	-24174	-0-	524	1	38139	2	N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 292244 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13790 - 19417

03	55820	X	55820	-0-	-0-	-0-	55820	2			N	-0-					-0-
04	45582	X	45582	-0-	-0-	-0-	45582	2			N	-0-					-0-
05	21580	X	21580	-0-	-0-	-0-	21580	2			N	-0-					-0-
06	35312	X	35312	-0-	-0-	-0-	35312	2			N	-0-					-0-
07	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
08	43184	X	43184	-0-	-0-	-0-	43184	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 292245 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13775 - 19877

03	61599	X	61599	-0-	-0-	-0-	61599	2			N	-0-					-0-
04	52952	X	52952	-0-	-0-	-0-	52952	2			N	-0-					-0-
05	25982	X	25982	-0-	-0-	-0-	25982	2			N	-0-					-0-
06	51286	X	51286	-0-	-0-	-0-	51286	2			N	-0-					-0-
07	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	26014	2			N	-0-					-0-
08	50719	X	50719	-0-	-0-	-0-	50719	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3HB RRCID -> 292284 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13430 - 19302

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-

HUDSON WELL #: 5HB RRCID -> 292285 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13202 PERF.13365 - 18937

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LEWIS-WHITTON ALLOCATION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292286 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13485 - 21186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	21329	2			N	-0-			-0-
04	25500	X	15954	-0-	-9546	-0-	15954	2			N	-0-			-0-
05	28179	X	20473	-0-	-7706	-0-	20473	2			N	-0-			-0-
06	27270	X	25775	-0-	-1495	-0-	25775	2			N	-0-			-0-
07	28179	X	22921	-0-	-5258	-0-	22921	2			N	-0-			-0-
08	27187	X	27187	-0-	-0-	-0-	27187	2			N	-0-			-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292287 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12355 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	91374	X	91374	-0-	-0-	-0-	91374	2			N	-0-			-0-
04	79555	X	79555	-0-	-0-	-0-	79555	2			N	-0-			-0-
05	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	524	1	24667	2	N	-0-			-0-
06	70945	X	70945	-0-	-0-	-0-	271	1	70674	2	N	-0-			-0-
07	37607	X	37607	-0-	-0-	-0-	524	1	37083	2	N	-0-			-0-
08	64098	X	64098	-0-	-0-	-0-	338	1	63760	2	N	-0-			-0-

LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 292299 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13665 - 23866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	58404	X	51883	-0-	-6521	-0-	51883	2			N	-0-			-0-
04	49890	X	33109	-0-	-16781	-0-	33109	2			N	-0-			-0-
05	54591	X	34840	-0-	-19751	-0-	398	1	34442	2	N	-0-			-0-
06	52830	X	41329	-0-	-11501	-0-	389	1	40940	2	N	-0-			-0-
07	54591	X	15814	-0-	-38777	-0-	15814	2			N	-0-			-0-
08	51894	X	38387	-0-	-13507	-0-	38387	2			N	-0-			-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 292308 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11920 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292443 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16884 PERF.17184 - 25886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	668736	X	668736	-0-	-0-	-0-	668736	2			N	-0-			-0-
*03	782073	X	782073	-0-	-0-	-0-	782073	2			N	-0-			-0-
*04	736586	X	736586	-0-	-0-	-0-	736586	2			N	-0-			-0-
*05	710266	X	710266	-0-	-0-	-0-	1044	1	709222	2	N	-0-			-0-
*06	663193	X	663193	-0-	-0-	-0-	1100	1	662093	2	N	-0-			-0-
07	160762	X	160762	-0-	-0-	-0-	524	1	160238	2	N	-0-			-0-
08	548687	X	548687	-0-	-0-	-0-	1044	1	547643	2	N	-0-			-0-

LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 292458 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13585 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	45043	X	35842	-0-	-9201	-0-	35842	2			N	-0-			-0-
04	43590	X	8458	-0-	-35132	-0-	8458	2			N	-0-			-0-
05	44782	X	44782	-0-	-0-	-0-	44782	2			N	-0-			-0-
06	39450	X	28356	-0-	-11094	-0-	28356	2			N	-0-			-0-
07	36053	X	26778	-0-	-9275	-0-	26778	2			N	-0-			-0-
08	44795	X	6262	-0-	-38533	-0-	6262	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 292463 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12889 PERF.13310 - 20932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30783	X	18789	-0-	-11994	-0-	18789	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	14820	-0-	-13560	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
05	29326	X	20602	-0-	-8724	-0-	20602	2			N	-0-					-0-
06	28380	X	12782	-0-	-15598	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	13449	-0-	-6360	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
08	24885	X	24885	-0-	-0-	-0-	24885	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292483 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16645 - 23326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64604	X	48278	-0-	-16326	-0-	48278	2			N	-0-					-0-
04	60900	X	40444	-0-	-20456	-0-	40444	2			N	-0-					-0-
05	60698	X	49134	-0-	-11564	-0-	524	1	48610	2	N	-0-					-0-
06	52620	X	40567	-0-	-12053	-0-	493	1	40074	2	N	-0-					-0-
07	54374	X	35122	-0-	-19252	-0-	524	1	34598	2	N	-0-					-0-
08	49135	X	41295	-0-	-7840	-0-	513	1	40782	2	N	-0-					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292542 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13315 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39215	X	27403	-0-	-11812	-0-	27403	2			N	-0-					-0-
04	34320	X	26354	-0-	-7966	-0-	26354	2			N	-0-					-0-
05	32364	X	22464	-0-	-9900	-0-	22464	2			N	-0-					-0-
06	30090	X	25274	-0-	-4816	-0-	25274	2			N	-0-					-0-
07	31093	X	25908	-0-	-5185	-0-	25908	2			N	-0-					-0-
08	27404	X	24850	-0-	-2554	-0-	24850	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 2H RRCID -> 292619 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13615 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57474	X	50218	-0-	-7256	-0-	50218	2			N	-0-					-0-
04	56250	X	48015	-0-	-8235	-0-	48015	2			N	-0-					-0-
05	58435	X	46798	-0-	-11637	-0-	46798	2			N	-0-					-0-
06	56550	X	42200	-0-	-14350	-0-	42200	2			N	-0-					-0-
07	58435	X	40933	-0-	-17502	-0-	40933	2			N	-0-					-0-
08	50220	X	38035	-0-	-12185	-0-	38035	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 3H RRCID -> 292645 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13495 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68634	X	40486	-0-	-28148	-0-	40486	2			N	-0-					-0-
04	57120	X	35931	-0-	-21189	-0-	35931	2			N	-0-					-0-
05	45353	X	36001	-0-	-9352	-0-	36001	2			N	-0-					-0-
06	43890	X	32407	-0-	-11483	-0-	32407	2			N	-0-					-0-
07	42439	X	32139	-0-	-10300	-0-	32139	2			N	-0-					-0-
08	40486	X	32075	-0-	-8411	-0-	32075	2			N	-0-					-0-

SPEIGHTS BL WELL #: 3H RRCID -> 292648 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 12978 PERF.13220 - 23446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62713	X	46498	-0-	-16215	-0-	46498	2			N	-0-					-0-
04	60690	X	30315	-0-	-30375	-0-	30315	2			N	-0-					-0-
05	55831	X	39102	-0-	-16729	-0-	39102	2			N	-0-					-0-
06	53100	X	51285	-0-	-1815	-0-	51285	2			N	-0-					-0-
07	50003	X	28475	-0-	-21528	-0-	28475	2			N	-0-					-0-
08	46500	X	30256	-0-	-16244	-0-	30256	2			N	-0-					-0-

BRACHI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292665 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15907 PERF.16205 - 24432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	1	1	41	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292812 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15870 PERF.16325 - 24066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 292813 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15980 - 23581

03	76012	X	63832	-0-	-12180	-0-	63832	2			N	-0-			-0-
04	70770	X	59302	-0-	-11468	-0-	59302	2			N	-0-			-0-
05	70370	X	60038	-0-	-10332	-0-	524	1	59514	2	N	-0-			-0-
06	61770	X	53408	-0-	-8362	-0-	389	1	53019	2	N	-0-			-0-
07	63829	X	53649	-0-	-10180	-0-	53649	2			N	-0-			-0-
08	63829	X	53417	-0-	-10412	-0-	53417	2			N	-0-			-0-

BSI HOKIES DU WELL #: 2H RRCID -> 292821 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14716 PERF.15420 - 22401

03	127223	X	127223	-0-	-0-	-0-	127223	2			N	-0-			-0-
04	118161	X	118161	-0-	-0-	-0-	118161	2			N	-0-			-0-
05	71074	X	71074	-0-	-0-	-0-	524	1	70550	2	N	-0-			-0-
06	108845	X	108845	-0-	-0-	-0-	496	1	108349	2	N	-0-			-0-
07	66361	X	66361	-0-	-0-	-0-	524	1	65837	2	N	-0-			-0-
08	114094	X	114094	-0-	-0-	-0-	524	1	113570	2	N	-0-			-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293118 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15825 - 23647

03	131750	X	85943	-0-	-45807	-0-	85943	2			N	-0-			-0-
04	116700	X	76979	-0-	-39721	-0-	76979	2			N	-0-			-0-
05	107477	X	75918	-0-	-31559	-0-	524	1	75394	2	N	-0-			-0-
06	93780	X	71605	-0-	-22175	-0-	507	1	71098	2	N	-0-			-0-
07	91140	X	71352	-0-	-19788	-0-	524	1	70828	2	N	-0-			-0-
08	85932	X	72310	-0-	-13622	-0-	524	1	71786	2	N	-0-			-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293119 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15491 PERF.15380 - 23147

03	73284	X	55209	-0-	-18075	-0-	55209	2			N	-0-			-0-
04	66090	X	44505	-0-	-21585	-0-	44505	2			N	-0-			-0-
05	60884	X	40006	-0-	-20878	-0-	524	1	39482	2	N	-0-			-0-
06	53940	X	40458	-0-	-13482	-0-	491	1	39967	2	N	-0-			-0-
07	55211	X	41032	-0-	-14179	-0-	41032	2			N	-0-			-0-
08	55211	X	41883	-0-	-13328	-0-	41883	2			N	-0-			-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293233 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16215 PERF.16480 - 21932

03	48918	X	40307	-0-	-8611	-0-	40307	2			N	-0-			-0-
04	45750	X	37987	-0-	-7763	-0-	37987	2			N	-0-			-0-
05	45632	X	38877	-0-	-6755	-0-	524	1	38353	2	N	-0-			-0-
06	42120	X	36516	-0-	-5604	-0-	491	1	36025	2	N	-0-			-0-
07	41788	X	35983	-0-	-5805	-0-	35983	2			N	-0-			-0-
08	40300	X	35313	-0-	-4987	-0-	35313	2			N	-0-			-0-

USA COMMANDO UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293258 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11980 - 22041

03	553871	X	553871	-0-	-0-	-0-	553871	2			N	-0-			-0-
04	472761	X	472761	-0-	-0-	-0-	472761	2			N	-0-			-0-
05	249834	X	249834	-0-	-0-	-0-	524	1	249310	2	N	-0-			-0-
06	744587	X	744587	-0-	-0-	-0-	1010	1	743577	2	N	-0-			-0-
07	234773	X	234773	-0-	-0-	-0-	524	1	234249	2	N	-0-			-0-
08	424984	X	424984	-0-	-0-	-0-	1044	1	423940	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA COMMANDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293259 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12365 - 22176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SACAGAWEA WELL #: 3H RRCID -> 293338 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13650 - 20631

03	182235 X	182235	-0-	-0-	-0-	182235	2			N	-0-			-0-
04	159589 X	159589	-0-	-0-	-0-	159589	2			N	-0-			-0-
05	78443 X	78443	-0-	-0-	-0-	524	1	77919	2	N	-0-			-0-
06	156147 X	156147	-0-	-0-	-0-	1010	1	155137	2	N	-0-			-0-
07	80481 X	80481	-0-	-0-	-0-	524	1	79957	2	N	-0-			-0-
08	97825 X	97825	-0-	-0-	-0-	766	1	97059	2	N	-0-			-0-

SACAGAWEA WELL #: 1H RRCID -> 293359 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13750 - 20632

03	292193 X	292193	-0-	-0-	-0-	292193	2			N	-0-			-0-
04	276355 X	276355	-0-	-0-	-0-	276355	2			N	-0-			-0-
05	134435 X	134435	-0-	-0-	-0-	524	1	133911	2	N	-0-			-0-
06	236044 X	236044	-0-	-0-	-0-	1010	1	235034	2	N	-0-			-0-
07	121271 X	121271	-0-	-0-	-0-	524	1	120747	2	N	-0-			-0-
08	152009 X	152009	-0-	-0-	-0-	766	1	151243	2	N	-0-			-0-

SACAGAWEA WELL #: 4HB RRCID -> 293366 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13285 - 20261

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-

SACAGAWEA WELL #: 2HB RRCID -> 293388 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12880 PERF.13345 - 20312

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-

SALLY RIDE KNOX 1H WELL #: 1H RRCID -> 293450 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13520 - 22082

03	109103 X	109103	-0-	-0-	-0-	109103	2			N	-0-			-0-
04	106470 X	92949	-0-	-13521	-0-	92949	2			N	-0-			-0-
05	113119 X	91265	-0-	-21854	-0-	524	1	90741	2	N	-0-			-0-
06	109470 X	67428	-0-	-42042	-0-	448	1	66980	2	N	-0-			-0-
07	113119 X	78491	-0-	-34628	-0-	524	1	77967	2	N	-0-			-0-
08	109089 X	73246	-0-	-35843	-0-	524	1	72722	2	N	-0-			-0-

NOLTE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293471 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13815 - 18976

03	87234 X	65906	-0-	-21328	-0-	65906	2			N	-0-			-0-
04	79560 X	60487	-0-	-19073	-0-	60487	2			N	-0-			-0-
05	76508 X	60063	-0-	-16445	-0-	524	1	59539	2	N	-0-			-0-
06	68010 X	55812	-0-	-12198	-0-	507	1	55305	2	N	-0-			-0-
07	70277 X	54962	-0-	-15315	-0-	524	1	54438	2	N	-0-			-0-
08	65906 X	52125	-0-	-13781	-0-	524	1	51601	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
NOLTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293472 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13810 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	61039	X	46359	-0-	-14680	-0-	46359	2			N	-0-			-0-
04	55590	X	42608	-0-	-12982	-0-	42608	2			N	-0-			-0-
05	53847	X	41797	-0-	-12050	-0-	41797	2			N	-0-			-0-
06	49470	X	39486	-0-	-9984	-0-	39486	2			N	-0-			-0-
07	48515	X	40554	-0-	-7961	-0-	40554	2			N	-0-			-0-
08	46345	X	37429	-0-	-8916	-0-	37429	2			N	-0-			-0-

BSI HOKIES DU WELL #: 3HB RRCID -> 293513 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14454 PERF.15290 - 22211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	78492	X	55369	-0-	-23123	-0-	55369	2			N	-0-			-0-
04	69900	X	51450	-0-	-18450	-0-	51450	2			N	-0-			-0-
05	66495	X	51203	-0-	-15292	-0-	524	1	50679	2	N	-0-			-0-
06	60300	X	48592	-0-	-11708	-0-	496	1	48096	2	N	-0-			-0-
07	58590	X	47789	-0-	-10801	-0-	47789	2			N	-0-			-0-
08	55366	X	45181	-0-	-10185	-0-	45181	2			N	-0-			-0-

SALLY RIDE WELL #: 3H RRCID -> 293537 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13600 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	132215	X	128454	-0-	-3761	-0-	128454	2			N	-0-			-0-
04	127950	X	113873	-0-	-14077	-0-	113873	2			N	-0-			-0-
05	134199	X	107841	-0-	-26358	-0-	524	1	107317	2	N	-0-			-0-
06	129870	X	95852	-0-	-34018	-0-	499	1	95353	2	N	-0-			-0-
07	134199	X	94007	-0-	-40192	-0-	524	1	93483	2	N	-0-			-0-
08	128464	X	87325	-0-	-41139	-0-	524	1	86801	2	N	-0-			-0-

SALLY RIDE WELL #: 2H RRCID -> 293542 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13730 - 22251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	140740	X	109600	-0-	-31140	-0-	109600	2			N	-0-			-0-
04	136200	X	104455	-0-	-31745	-0-	104455	2			N	-0-			-0-
05	139190	X	122595	-0-	-16595	-0-	524	1	122071	2	N	-0-			-0-
06	131880	X	106170	-0-	-25710	-0-	499	1	105671	2	N	-0-			-0-
07	115971	X	102887	-0-	-13084	-0-	524	1	102363	2	N	-0-			-0-
08	122605	X	95969	-0-	-26636	-0-	524	1	95445	2	N	-0-			-0-

SALLY RIDE WELL #: 1H RRCID -> 293543 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13695 - 22216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	204879	X	189022	-0-	-15857	-0-	189022	2			N	-0-			-0-
04	198270	X	167323	-0-	-30947	-0-	167323	2			N	-0-			-0-
05	204042	X	158338	-0-	-45704	-0-	524	1	157814	2	N	-0-			-0-
06	194880	X	138955	-0-	-55925	-0-	499	1	138456	2	N	-0-			-0-
07	193657	X	137068	-0-	-56589	-0-	524	1	136544	2	N	-0-			-0-
08	189007	X	128534	-0-	-60473	-0-	524	1	128010	2	N	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 293616 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 15512 PERF.15858 - 21306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	129859	X	95483	-0-	-34376	-0-	95483	2			N	-0-			-0-
04	119250	X	78415	-0-	-40835	-0-	78415	2			N	-0-			-0-
05	123225	X	69099	-0-	-54126	-0-	524	1	68575	2	N	-0-			-0-
06	119250	X	58428	-0-	-60822	-0-	507	1	57921	2	N	-0-			-0-
07	122295	X	54408	-0-	-67887	-0-	524	1	53884	2	N	-0-			-0-
08	95480	X	51510	-0-	-43970	-0-	524	1	50986	2	N	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293623 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 15867 PERF.15955 - 22056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	143933	X	122469	-0-	-21464	-0-	122469	2			N	-0-			-0-
04	116970	X	109380	-0-	-7590	-0-	109380	2			N	-0-			-0-
05	124589	X	123202	-0-	-1387	-0-	524	1	122678	2	N	-0-			-0-
06	123382	X	123382	-0-	-0-	-0-	507	1	122875	2	N	-0-			-0-
07	124589	X	111849	-0-	-12740	-0-	524	1	111325	2	N	-0-			-0-
08	123194	X	101946	-0-	-21248	-0-	524	1	101422	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

COLUMBIA UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293656 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 14982 PERF.14958 - 23736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	202585	X	116664	-0-	-85921	-0-	116664	2			N	-0-			-0-
04	175050	X	105935	-0-	-69115	-0-	105935	2			N	-0-			-0-
05	160704	X	99023	-0-	-61681	-0-	507	1	98516	2	N	-0-			-0-
06	138600	X	91971	-0-	-46629	-0-	507	1	91464	2	N	-0-			-0-
07	129983	X	89287	-0-	-40696	-0-	524	1	88763	2	N	-0-			-0-
08	116653	X	82934	-0-	-33719	-0-	524	1	82410	2	N	-0-			-0-

SALLY RIDE KNOX 3H WELL #: 3H RRCID -> 293714 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13600 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	141701	X	94775	-0-	-46926	-0-	94775	2			N	-0-			-0-
04	124200	X	85696	-0-	-38504	-0-	85696	2			N	-0-			-0-
05	121737	X	83844	-0-	-37893	-0-	524	1	83320	2	N	-0-			-0-
06	106740	X	75690	-0-	-31050	-0-	491	1	75199	2	N	-0-			-0-
07	101742	X	73143	-0-	-28599	-0-	524	1	72619	2	N	-0-			-0-
08	94767	X	70330	-0-	-24437	-0-	524	1	69806	2	N	-0-			-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293721 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14973 PERF.15436 - 24096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	381517	X	341298	-0-	-40219	-0-	341298	2			N	-0-			-0-
04	369210	X	312166	-0-	-57044	-0-	312166	2			N	-0-			-0-
05	381517	X	289179	-0-	-92338	-0-	524	1	288655	2	N	-0-			-0-
06	330300	X	254661	-0-	-75639	-0-	486	1	254175	2	N	-0-			-0-
07	341310	X	262287	-0-	-79023	-0-	524	1	261763	2	N	-0-			-0-
08	341310	X	247301	-0-	-94009	-0-	524	1	246777	2	N	-0-			-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293722 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14753 PERF.15036 - 23696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	502696	X	401306	-0-	-101390	-0-	401306	2			N	-0-			-0-
04	460440	X	356825	-0-	-103615	-0-	356825	2			N	-0-			-0-
05	475788	X	358480	-0-	-117308	-0-	524	1	357956	2	N	-0-			-0-
06	438330	X	327550	-0-	-110780	-0-	496	1	327054	2	N	-0-			-0-
07	426591	X	315024	-0-	-111567	-0-	524	1	314500	2	N	-0-			-0-
08	401295	X	288746	-0-	-112549	-0-	524	1	288222	2	N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293723 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13706 - 21106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	157325	X	124118	-0-	-33207	-0-	124118	2			N	-0-			-0-
04	143670	X	107685	-0-	-35985	-0-	107685	2			N	-0-			-0-
05	148459	X	93730	-0-	-54729	-0-	492	1	93238	2	N	-0-			-0-
06	141870	X	82852	-0-	-59018	-0-	507	1	82345	2	N	-0-			-0-
07	137764	X	82232	-0-	-55532	-0-	524	1	81708	2	N	-0-			-0-
08	124124	X	77895	-0-	-46229	-0-	524	1	77371	2	N	-0-			-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293734 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16841 PERF.17065 - 25186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	171802	X	171802	-0-	-0-	-0-	171802	2			N	-0-			-0-
04	167232	X	167232	-0-	-0-	-0-	167232	2			N	-0-			-0-
05	58359	X	58359	-0-	-0-	-0-	304	1	58055	2	N	-0-			-0-
06	47588	X	47588	-0-	-0-	-0-	118	1	47470	2	N	-0-			-0-
07	216505	X	216505	-0-	-0-	-0-	524	1	215981	2	N	-0-			-0-
08	246482	X	246482	-0-	-0-	-0-	1044	1	245438	2	N	-0-			-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 2H RRCID -> 293755 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13703 PERF.14130 - 21719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	113987	X	84047	-0-	-29940	-0-	84047	2			N	-0-			-0-
04	103920	X	41393	-0-	-62527	-0-	41393	2			N	-0-			-0-
05	99882	X	82591	-0-	-17291	-0-	524	1	82067	2	N	-0-			-0-
06	91890	X	76279	-0-	-15611	-0-	507	1	75772	2	N	-0-			-0-
07	89435	X	73642	-0-	-15793	-0-	524	1	73118	2	N	-0-			-0-
08	84041	X	68493	-0-	-15548	-0-	524	1	67969	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SARGE UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293814 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15835 - 21256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	97495	X	69628	-0-	-27867	-0-	69628	2			N	-0-			-0-
04	93090	X	56794	-0-	-36296	-0-	56794	2			N	-0-			-0-
05	96193	X	52162	-0-	-44031	-0-	524	1	51638	2	N	-0-			-0-
06	93090	X	44642	-0-	-48448	-0-	507	1	44135	2	N	-0-			-0-
07	82274	X	40691	-0-	-41583	-0-	524	1	40167	2	N	-0-			-0-
08	69626	X	40045	-0-	-29581	-0-	524	1	39521	2	N	-0-			-0-

WAYLON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293820 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13133 PERF.13701 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	163866	X	131025	-0-	-32841	-0-	131025	2			N	-0-			-0-
04	158220	X	120757	-0-	-37463	-0-	120757	2			N	-0-			-0-
05	156581	X	118735	-0-	-37846	-0-	524	1	118211	2	N	-0-			-0-
06	142050	X	106024	-0-	-36026	-0-	507	1	105517	2	N	-0-			-0-
07	137082	X	108174	-0-	-28908	-0-	524	1	107650	2	N	-0-			-0-
08	131037	X	102359	-0-	-28678	-0-	524	1	101835	2	N	-0-			-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 293821 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.14180 - 21676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	121923	X	91558	-0-	-30365	-0-	91558	2			N	-0-			-0-
04	109950	X	42512	-0-	-67438	-0-	42512	2			N	-0-			-0-
05	104811	X	82591	-0-	-22220	-0-	524	1	82067	2	N	-0-			-0-
06	101430	X	76279	-0-	-25151	-0-	507	1	75772	2	N	-0-			-0-
07	97340	X	76354	-0-	-20986	-0-	524	1	75830	2	N	-0-			-0-
08	91543	X	75131	-0-	-16412	-0-	524	1	74607	2	N	-0-			-0-

BOLIVAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293829 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 17283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BSI HOKIES DU WELL #: 4HB RRCID -> 293837 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14425 PERF.15215 - 22176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293849 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 14194 PERF.14360 - 24840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	714250	X	714250	-0-	-0-	-0-	714250	2			N	-0-			-0-
04	642114	X	642114	-0-	-0-	-0-	642114	2			N	-0-			-0-
05	312210	X	312210	-0-	-0-	-0-	508	1	311702	2	N	-0-			-0-
06	568498	X	568498	-0-	-0-	-0-	991	1	567507	2	N	-0-			-0-
07	303831	X	303831	-0-	-0-	-0-	524	1	303307	2	N	-0-			-0-
08	530736	X	530736	-0-	-0-	-0-	1044	1	529692	2	N	-0-			-0-

BOLIVAR UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293865 COMPL. DATE 01/02/2023 TOTAL DEPTH 16877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293874 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13566 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	103726	X	75258	-0-	-28468	-0-	75258	2			N	-0-			-0-
04	93390	X	69733	-0-	-23657	-0-	69733	2			N	-0-			-0-
05	90582	X	68736	-0-	-21846	-0-	524	1	68212	2	N	-0-			-0-
06	82140	X	63101	-0-	-19039	-0-	491	1	62610	2	N	-0-			-0-
07	79484	X	62257	-0-	-17227	-0-	62257	2			N	-0-			-0-
08	75268	X	58850	-0-	-16418	-0-	58850	2			N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293892 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13731 - 21271

03	147684	X	115354	-0-	-32330	-0-	115354	2			N	-0-			-0-
04	134910	X	105523	-0-	-29387	-0-	105523	2			N	-0-			-0-
05	135470	X	104515	-0-	-30955	-0-	524	1	103991	2	N	-0-			-0-
06	124650	X	94435	-0-	-30215	-0-	507	1	93928	2	N	-0-			-0-
07	121303	X	92946	-0-	-28357	-0-	524	1	92422	2	N	-0-			-0-
08	115351	X	86747	-0-	-28604	-0-	524	1	86223	2	N	-0-			-0-

JULIA GU WELL #: 2H RRCID -> 293893 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13913 PERF.14361 - 20640

03	85560	X	66084	-0-	-19476	-0-	66084	2			N	-0-			-0-
04	78360	X	60892	-0-	-17468	-0-	60892	2			N	-0-			-0-
05	77345	X	60540	-0-	-16805	-0-	524	1	60016	2	N	-0-			-0-
06	73740	X	53720	-0-	-20020	-0-	491	1	53229	2	N	-0-			-0-
07	70897	X	52242	-0-	-18655	-0-	52242	2			N	-0-			-0-
08	66092	X	49832	-0-	-16260	-0-	49832	2			N	-0-			-0-

LUCY-JULIA WELL #: 1H RRCID -> 293894 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14106 - 20805

03	100130	X	87450	-0-	-12680	-0-	87450	2			N	-0-			-0-
04	88560	X	66724	-0-	-21836	-0-	66724	2			N	-0-			-0-
05	89838	X	78530	-0-	-11308	-0-	524	1	78006	2	N	-0-			-0-
06	84630	X	74018	-0-	-10612	-0-	507	1	73511	2	N	-0-			-0-
07	87451	X	71100	-0-	-16351	-0-	524	1	70576	2	N	-0-			-0-
08	87451	X	65911	-0-	-21540	-0-	524	1	65387	2	N	-0-			-0-

JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 2H RRCID -> 293895 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13908 PERF.14070 - 20351

03	143282	X	109850	-0-	-33432	-0-	109850	2			N	-0-			-0-
04	136050	X	97418	-0-	-38632	-0-	97418	2			N	-0-			-0-
05	140585	X	92660	-0-	-47925	-0-	524	1	92136	2	N	-0-			-0-
06	126300	X	86118	-0-	-40182	-0-	507	1	85611	2	N	-0-			-0-
07	118389	X	83544	-0-	-34845	-0-	524	1	83020	2	N	-0-			-0-
08	109864	X	78606	-0-	-31258	-0-	524	1	78082	2	N	-0-			-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 3H RRCID -> 293909 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14230 - 22761

03	129456	X	97824	-0-	-31632	-0-	97824	2			N	-0-			-0-
04	119250	X	89448	-0-	-29802	-0-	89448	2			N	-0-			-0-
05	116560	X	88021	-0-	-28539	-0-	524	1	87497	2	N	-0-			-0-
06	107670	X	80650	-0-	-27020	-0-	507	1	80143	2	N	-0-			-0-
07	104501	X	79940	-0-	-24561	-0-	524	1	79416	2	N	-0-			-0-
08	97836	X	78186	-0-	-19650	-0-	524	1	77662	2	N	-0-			-0-

SALLY RIDE KNOX 4H WELL #: 4H RRCID -> 293924 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13510 - 21151

03	160084	X	127189	-0-	-32895	-0-	127189	2			N	-0-			-0-
04	154920	X	116772	-0-	-38148	-0-	116772	2			N	-0-			-0-
05	157511	X	114094	-0-	-43417	-0-	524	1	113570	2	N	-0-			-0-
06	139800	X	103288	-0-	-36512	-0-	491	1	102797	2	N	-0-			-0-
07	132928	X	103620	-0-	-29308	-0-	524	1	103096	2	N	-0-			-0-
08	127193	X	98399	-0-	-28794	-0-	524	1	97875	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BARET OGLESBEE WELL #: 4H RRCID -> 293943 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14410 - 23436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	147064	X	110654	-0-	-36410	-0-	110654	2			N	-0-			-0-
04	135270	X	103587	-0-	-31683	-0-	103587	2			N	-0-			-0-
05	130603	X	102311	-0-	-28292	-0-	524	1	101787	2	N	-0-			-0-
06	120510	X	93767	-0-	-26743	-0-	507	1	93260	2	N	-0-			-0-
07	117180	X	92912	-0-	-24268	-0-	524	1	92388	2	N	-0-			-0-
08	110639	X	90427	-0-	-20212	-0-	524	1	89903	2	N	-0-			-0-

SALLY RIDE KNOX 2H WELL #: 2H RRCID -> 293944 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13460 - 22141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	140089	X	107337	-0-	-32752	-0-	107337	2			N	-0-			-0-
04	130650	X	96337	-0-	-34313	-0-	96337	2			N	-0-			-0-
05	135005	X	93443	-0-	-41562	-0-	524	1	92919	2	N	-0-			-0-
06	120690	X	83307	-0-	-37383	-0-	491	1	82816	2	N	-0-			-0-
07	114824	X	82850	-0-	-31974	-0-	524	1	82326	2	N	-0-			-0-
08	107322	X	77838	-0-	-29484	-0-	524	1	77314	2	N	-0-			-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293996 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 14212 PERF.14445 - 24935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	676159	X	676159	-0-	-0-	-0-	676159	2			N	-0-			-0-
04	593562	X	593562	-0-	-0-	-0-	593562	2			N	-0-			-0-
05	310061	X	310061	-0-	-0-	-0-	507	1	309554	2	N	-0-			-0-
06	520936	X	520936	-0-	-0-	-0-	994	1	519942	2	N	-0-			-0-
07	294901	X	294901	-0-	-0-	-0-	524	1	294377	2	N	-0-			-0-
08	470277	X	470277	-0-	-0-	-0-	1044	1	469233	2	N	-0-			-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 294025 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 13920 PERF.14355 - 24535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294058 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16562 PERF.16395 - 23671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	202647	X	141166	-0-	-61481	-0-	141166	2			N	-0-			-0-
04	178770	X	126938	-0-	-51832	-0-	126938	2			N	-0-			-0-
05	179397	X	121221	-0-	-58176	-0-	524	1	120697	2	N	-0-			-0-
06	167250	X	110085	-0-	-57165	-0-	507	1	109578	2	N	-0-			-0-
07	156395	X	106355	-0-	-50040	-0-	524	1	105831	2	N	-0-			-0-
08	141174	X	99987	-0-	-41187	-0-	524	1	99463	2	N	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294063 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15848 PERF.16090 - 21871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	95697	X	87990	-0-	-7707	-0-	87990	2			N	-0-			-0-
04	93630	X	86993	-0-	-6637	-0-	86993	2			N	-0-			-0-
05	96751	X	86875	-0-	-9876	-0-	524	1	86351	2	N	-0-			-0-
06	93630	X	84038	-0-	-9592	-0-	507	1	83531	2	N	-0-			-0-
07	89900	X	84938	-0-	-4962	-0-	524	1	84414	2	N	-0-			-0-
08	89900	X	76973	-0-	-12927	-0-	524	1	76449	2	N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294086 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13666 - 20926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	169322	X	113776	-0-	-55546	-0-	113776	2			N	-0-			-0-
04	149640	X	98516	-0-	-51124	-0-	98516	2			N	-0-			-0-
05	154628	X	87391	-0-	-67237	-0-	524	1	86867	2	N	-0-			-0-
06	138930	X	75286	-0-	-63644	-0-	507	1	74779	2	N	-0-			-0-
07	124279	X	74767	-0-	-49512	-0-	524	1	74243	2	N	-0-			-0-
08	113770	X	70666	-0-	-43104	-0-	524	1	70142	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 294094 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13891 PERF.13910 - 20331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	118265	X	78225	-0-	-40040	-0-	78225	2			N	-0-			-0-
04	103710	X	70700	-0-	-33010	-0-	70700	2			N	-0-			-0-
05	98394	X	69262	-0-	-29132	-0-	524	1	68738	2	N	-0-			-0-
06	88140	X	62529	-0-	-25611	-0-	491	1	62038	2	N	-0-			-0-
07	84103	X	58156	-0-	-25947	-0-	58156	2			N	-0-			-0-
08	78213	X	48575	-0-	-29638	-0-	48575	2			N	-0-			-0-

LUCY-JULIA WELL #: 2H RRCID -> 294098 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13923 PERF.14131 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	104160	X	68633	-0-	-35527	-0-	68633	2			N	-0-			-0-
04	88890	X	53114	-0-	-35776	-0-	53114	2			N	-0-			-0-
05	84537	X	50145	-0-	-34392	-0-	524	1	49621	2	N	-0-			-0-
06	75270	X	44829	-0-	-30441	-0-	491	1	44338	2	N	-0-			-0-
07	74493	X	43042	-0-	-31451	-0-	43042	2			N	-0-			-0-
08	68634	X	39236	-0-	-29398	-0-	39236	2			N	-0-			-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294217 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13680 - 21921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	277175	X	277175	-0-	-0-	-0-	277175	2			N	-0-			-0-
04	249701	X	249701	-0-	-0-	-0-	249701	2			N	-0-			-0-
05	103278	X	103278	-0-	-0-	-0-	524	1	102754	2	N	-0-			-0-
06	218524	X	218524	-0-	-0-	-0-	1010	1	217514	2	N	-0-			-0-
07	128797	X	128797	-0-	-0-	-0-	524	1	128273	2	N	-0-			-0-
08	274446	X	274446	-0-	-0-	-0-	1044	1	273402	2	N	-0-			-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294218 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 21470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294229 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13125 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARCO GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294294 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13680 - 21500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	182122	X	182122	-0-	-0-	-0-	182122	2			N	-0-			-0-
04	164309	X	164309	-0-	-0-	-0-	164309	2			N	-0-			-0-
05	73350	X	73350	-0-	-0-	-0-	524	1	72826	2	N	-0-			-0-
06	142578	X	142578	-0-	-0-	-0-	1010	1	141568	2	N	-0-			-0-
07	64352	X	64352	-0-	-0-	-0-	524	1	63828	2	N	-0-			-0-
08	132250	X	132250	-0-	-0-	-0-	1044	1	131206	2	N	-0-			-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 294295 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13620 - 21200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294301 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13666 - 22186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	357169	X	357169	-0-	-0-	-0-	357169	2			N	-0-			-0-
04	322492	X	322492	-0-	-0-	-0-	322492	2			N	-0-			-0-
05	142865	X	142865	-0-	-0-	-0-	524	1	142341	2	N	-0-			-0-
06	276446	X	276446	-0-	-0-	-0-	1010	1	275436	2	N	-0-			-0-
07	127652	X	127652	-0-	-0-	-0-	499	1	127153	2	N	-0-			-0-
08	119770	X	119770	-0-	-0-	-0-	522	1	119248	2	N	-0-			-0-

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294361 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13640 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217621	X	217621	-0-	-0-	-0-	217621	2			N	-0-			-0-
04	200560	X	200560	-0-	-0-	-0-	200560	2			N	-0-			-0-
05	101372	X	101372	-0-	-0-	-0-	524	1	100848	2	N	-0-			-0-
06	180857	X	180857	-0-	-0-	-0-	507	1	180350	2	N	-0-			-0-
07	85352	X	85352	-0-	-0-	-0-	499	1	84853	2	N	-0-			-0-
08	83766	X	83766	-0-	-0-	-0-	83766	2			N	-0-			-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294420 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16202 PERF.16045 - 23061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	138384	X	80263	-0-	-58121	-0-	80263	2			N	-0-			-0-
04	117660	X	72024	-0-	-45636	-0-	72024	2			N	-0-			-0-
05	107942	X	69631	-0-	-38311	-0-	524	1	69107	2	N	-0-			-0-
06	92940	X	62263	-0-	-30677	-0-	507	1	61756	2	N	-0-			-0-
07	87389	X	60204	-0-	-27185	-0-	524	1	59680	2	N	-0-			-0-
08	80259	X	56767	-0-	-23492	-0-	524	1	56243	2	N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 1H WELL #: 1H RRCID -> 294437 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13940 - 22320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	491073	X	491073	-0-	-0-	-0-	491073	2			N	-0-			-0-
04	446832	X	446832	-0-	-0-	-0-	446832	2			N	-0-			-0-
05	242640	X	242640	-0-	-0-	-0-	524	1	242116	2	N	-0-			-0-
06	388069	X	388069	-0-	-0-	-0-	1010	1	387059	2	N	-0-			-0-
07	211930	X	211930	-0-	-0-	-0-	524	1	211406	2	N	-0-			-0-
08	348025	X	348025	-0-	-0-	-0-	1044	1	346981	2	N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 294439 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13696 - 22050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 3H WELL #: 3H RRCID -> 294473 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13980 - 22080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	403068	X	403068	-0-	-0-	-0-	403068	2			N	-0-			-0-
04	358651	X	358651	-0-	-0-	-0-	358651	2			N	-0-			-0-
05	193739	X	193739	-0-	-0-	-0-	524	1	193215	2	N	-0-			-0-
06	310891	X	310891	-0-	-0-	-0-	1010	1	309881	2	N	-0-			-0-
07	168889	X	168889	-0-	-0-	-0-	524	1	168365	2	N	-0-			-0-
08	279161	X	279161	-0-	-0-	-0-	1044	1	278117	2	N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 294541 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13588 - 21635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LUCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294621 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13852 PERF.14016 - 20786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	120807	X	89956	-0-	-30851	-0-	89956	2			N	-0-			-0-
04	109740	X	82500	-0-	-27240	-0-	82500	2			N	-0-			-0-
05	107973	X	82333	-0-	-25640	-0-	524	1	81809	2	N	-0-			-0-
06	97470	X	75257	-0-	-22213	-0-	491	1	74766	2	N	-0-			-0-
07	94116	X	74163	-0-	-19953	-0-	74163	2			N	-0-			-0-
08	89962	X	70850	-0-	-19112	-0-	70850	2			N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 294625 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 14001 PERF.14616 - 20336

03	192300	X	192300	-0-	-0-	-0-	192300	2			N	-0-			-0-
04	178094	X	178094	-0-	-0-	-0-	178094	2			N	-0-			-0-
05	111505	X	111505	-0-	-0-	-0-	111505	2			N	-0-			-0-
06	149277	X	149277	-0-	-0-	-0-	149277	2			N	-0-			-0-
07	97966	X	97966	-0-	-0-	-0-	97966	2			N	-0-			-0-
08	141647	X	141647	-0-	-0-	-0-	141647	2			N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 6HB RRCID -> 294626 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.14181 - 19901

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-

SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294662 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13245 - 21765

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-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294741 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 19900

03	290036	X	202206	-0-	-87830	-0-	202206	2			N	-0-			-0-
04	267360	X	185605	-0-	-81755	-0-	185605	2			N	-0-			-0-
05	253208	X	177006	-0-	-76202	-0-	524	1	176482	2	N	-0-			-0-
06	226920	X	163067	-0-	-63853	-0-	507	1	162560	2	N	-0-			-0-
07	217837	X	156101	-0-	-61736	-0-	524	1	155577	2	N	-0-			-0-
08	202213	X	146542	-0-	-55671	-0-	524	1	146018	2	N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294779 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13840 - 20000

03	276613	X	190310	-0-	-86303	-0-	190310	2			N	-0-			-0-
04	241260	X	171692	-0-	-69568	-0-	171692	2			N	-0-			-0-
05	233957	X	165240	-0-	-68717	-0-	524	1	164716	2	N	-0-			-0-
06	209970	X	148905	-0-	-61065	-0-	507	1	148398	2	N	-0-			-0-
07	202523	X	144114	-0-	-58409	-0-	524	1	143590	2	N	-0-			-0-
08	190309	X	134453	-0-	-55856	-0-	524	1	133929	2	N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 3HB RRCID -> 294820 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14730 - 21195

03	165788	X	111331	-0-	-54457	-0-	111331	2			N	-0-			-0-
04	160440	X	95381	-0-	-65059	-0-	95381	2			N	-0-			-0-
05	165788	X	87235	-0-	-78553	-0-	524	1	86711	2	N	-0-			-0-
06	140940	X	74903	-0-	-66037	-0-	491	1	74412	2	N	-0-			-0-
07	127875	X	68657	-0-	-59218	-0-	68657	2			N	-0-			-0-
08	111321	X	61449	-0-	-49872	-0-	61449	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 2HB RRCID -> 294821 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 14293 PERF.14615 - 21035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	193316	X	151465	-0-	-41851	-0-	151465	2			N	-0-			-0-
04	187080	X	130655	-0-	-56425	-0-	130655	2			N	-0-			-0-
05	193316	X	120391	-0-	-72925	-0-	524	1	119867	2	N	-0-			-0-
06	183450	X	104055	-0-	-79395	-0-	507	1	103548	2	N	-0-			-0-
07	168330	X	96655	-0-	-71675	-0-	524	1	96131	2	N	-0-			-0-
08	151466	X	86602	-0-	-64864	-0-	524	1	86078	2	N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 1HB RRCID -> 294822 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 14272 PERF.14545 - 20950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	204352	X	167986	-0-	-36366	-0-	167986	2			N	-0-			-0-
04	197760	X	140366	-0-	-57394	-0-	140366	2			N	-0-			-0-
05	204352	X	134016	-0-	-70336	-0-	134016	2			N	-0-			-0-
06	191010	X	114535	-0-	-76475	-0-	114535	2			N	-0-			-0-
07	185194	X	96759	-0-	-88435	-0-	96759	2			N	-0-			-0-
08	167989	X	103782	-0-	-64207	-0-	103782	2			N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 294835 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15990 - 22531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	233399	X	148018	-0-	-85381	-0-	148018	2			N	-0-			-0-
04	213750	X	128825	-0-	-84925	-0-	128825	2			N	-0-			-0-
05	192169	X	6169	-0-	-186000	-0-	51	1	6118	2	N	-0-			-0-
06	178200	X	123810	-0-	-54390	-0-	440	1	123370	2	N	-0-			-0-
07	169260	X	113542	-0-	-55718	-0-	524	1	113018	2	N	-0-			-0-
08	148025	X	44810	-0-	-103215	-0-	228	1	44582	2	N	-0-			-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294849 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 16178 PERF.16160 - 22821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	246605	X	128509	-0-	-118096	-0-	128509	2			N	-0-			-0-
04	238290	X	109368	-0-	-128922	-0-	109368	2			N	-0-			-0-
05	211017	X	101183	-0-	-109834	-0-	524	1	100659	2	N	-0-			-0-
06	156630	X	90353	-0-	-66277	-0-	507	1	89846	2	N	-0-			-0-
07	149699	X	85918	-0-	-63781	-0-	524	1	85394	2	N	-0-			-0-
08	128495	X	83254	-0-	-45241	-0-	524	1	82730	2	N	-0-			-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 294947 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 13913 PERF.14050 - 24530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 1H RRCID -> 294979 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13860 - 24201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	482980	X	392415	-0-	-90565	-0-	392415	2			N	-0-			-0-
04	467400	X	352359	-0-	-115041	-0-	352359	2			N	-0-			-0-
05	451515	X	360992	-0-	-90523	-0-	524	1	360468	2	N	-0-			-0-
06	413730	X	335224	-0-	-78506	-0-	507	1	334717	2	N	-0-			-0-
07	423398	X	321836	-0-	-101562	-0-	524	1	321312	2	N	-0-			-0-
08	392429	X	307666	-0-	-84763	-0-	524	1	307142	2	N	-0-			-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295006 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13450 PERF.14020 - 21281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	423584	X	322945	-0-	-100639	-0-	322945	2			N	-0-			-0-
04	379980	X	289168	-0-	-90812	-0-	289168	2			N	-0-			-0-
05	375658	X	288249	-0-	-87409	-0-	524	1	287725	2	N	-0-			-0-
06	350790	X	263556	-0-	-87234	-0-	507	1	263049	2	N	-0-			-0-
07	344503	X	256726	-0-	-87777	-0-	524	1	256202	2	N	-0-			-0-
08	322958	X	243814	-0-	-79144	-0-	524	1	243290	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295029 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13855 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	290594	X	228254	-0-	-62340	-0-	228254	2			N	-0-			-0-
04	281220	X	205391	-0-	-75829	-0-	205391	2			N	-0-			-0-
05	284332	X	195934	-0-	-88398	-0-	524	1	195410	2	N	-0-			-0-
06	253590	X	176453	-0-	-77137	-0-	507	1	175946	2	N	-0-			-0-
07	248527	X	169847	-0-	-78680	-0-	524	1	169323	2	N	-0-			-0-
08	228253	X	157745	-0-	-70508	-0-	524	1	157221	2	N	-0-			-0-

BARBO - SGT. PEPPER B WELL #: 2HB RRCID -> 295060 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.12951 - 25891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	615474	X	456010	-0-	-159464	-0-	456010	2			N	-0-			-0-
04	559590	X	399637	-0-	-159953	-0-	399637	2			N	-0-			-0-
05	578243	X	387700	-0-	-190543	-0-	524	1	387176	2	N	-0-			-0-
06	504510	X	340023	-0-	-164487	-0-	507	1	339516	2	N	-0-			-0-
07	493706	X	321720	-0-	-171986	-0-	524	1	321196	2	N	-0-			-0-
08	456010	X	294828	-0-	-161182	-0-	524	1	294304	2	N	-0-			-0-

BARBO - SGT. PEPPER A WELL #: 1H RRCID -> 295061 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13191 - 26491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	487351	X	484743	-0-	-2608	-0-	484743	2			N	-0-			-0-
04	476682	X	476682	-0-	-0-	-0-	476682	2			N	-0-			-0-
05	495264	X	495264	-0-	-0-	-0-	524	1	494740	2	N	-0-			-0-
06	469110	X	457900	-0-	-11210	-0-	507	1	457393	2	N	-0-			-0-
07	492559	X	491494	-0-	-1065	-0-	524	1	490970	2	N	-0-			-0-
08	495256	X	465817	-0-	-29439	-0-	524	1	465293	2	N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 2H RRCID -> 295161 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13880 - 21561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372682	X	371935	-0-	-747	-0-	371935	2			N	-0-			-0-
04	360660	X	358088	-0-	-2572	-0-	358088	2			N	-0-			-0-
05	373333	X	363271	-0-	-10062	-0-	524	1	362747	2	N	-0-			-0-
06	361290	X	337474	-0-	-23816	-0-	507	1	336967	2	N	-0-			-0-
07	373333	X	332171	-0-	-41162	-0-	524	1	331647	2	N	-0-			-0-
08	371938	X	318918	-0-	-53020	-0-	524	1	318394	2	N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 295208 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15625 - 22186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	319703	X	147232	-0-	-172471	-0-	147232	2			N	-0-			-0-
04	270960	X	127073	-0-	-143887	-0-	127073	2			N	-0-			-0-
05	225153	X	118658	-0-	-106495	-0-	524	1	118134	2	N	-0-			-0-
06	172770	X	104311	-0-	-68459	-0-	507	1	103804	2	N	-0-			-0-
07	167834	X	98736	-0-	-69098	-0-	524	1	98212	2	N	-0-			-0-
08	147219	X	91348	-0-	-55871	-0-	524	1	90824	2	N	-0-			-0-

SCOGGINS - ATTOYAC RIVER WELL #: 1H RRCID -> 295240 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13960 - 22341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	363630	X	274532	-0-	-89098	-0-	274532	2			N	-0-			-0-
04	338310	X	248344	-0-	-89966	-0-	248344	2			N	-0-			-0-
05	340628	X	244176	-0-	-96452	-0-	524	1	243652	2	N	-0-			-0-
06	305130	X	223920	-0-	-81210	-0-	507	1	223413	2	N	-0-			-0-
07	295430	X	217034	-0-	-78396	-0-	524	1	216510	2	N	-0-			-0-
08	274536	X	204363	-0-	-70173	-0-	524	1	203839	2	N	-0-			-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295244 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 15793 PERF.15685 - 22306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	225556	X	119361	-0-	-106195	-0-	119361	2			N	-0-			-0-
04	210930	X	103330	-0-	-107600	-0-	103330	2			N	-0-			-0-
05	183830	X	96325	-0-	-87505	-0-	524	1	95801	2	N	-0-			-0-
06	151680	X	85417	-0-	-66263	-0-	507	1	84910	2	N	-0-			-0-
07	135160	X	81177	-0-	-53983	-0-	524	1	80653	2	N	-0-			-0-
08	119350	X	77077	-0-	-42273	-0-	524	1	76553	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

VELO - ACLCO HAY ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 295269 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15751 PERF.16135 - 22496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	232283	X	145454	-0-	-86829	-0-	145454	2			N	-0-			-0-
04	192450	X	127308	-0-	-65142	-0-	127308	2			N	-0-			-0-
05	178498	X	118701	-0-	-59797	-0-	524	1	118177	2	N	-0-			-0-
06	166770	X	105604	-0-	-61166	-0-	507	1	105097	2	N	-0-			-0-
07	166439	X	98923	-0-	-67516	-0-	524	1	98399	2	N	-0-			-0-
08	145452	X	91054	-0-	-54398	-0-	524	1	90530	2	N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 295270 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15620 - 22321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	226858	X	127927	-0-	-98931	-0-	127927	2			N	-0-			-0-
04	180600	X	113141	-0-	-67459	-0-	113141	2			N	-0-			-0-
05	183768	X	108059	-0-	-75709	-0-	524	1	107535	2	N	-0-			-0-
06	156060	X	94388	-0-	-61672	-0-	507	1	93881	2	N	-0-			-0-
07	144119	X	87238	-0-	-56881	-0-	524	1	86714	2	N	-0-			-0-
08	127937	X	80960	-0-	-46977	-0-	524	1	80436	2	N	-0-			-0-

RT LIGHTNING WELL #: 1HB RRCID -> 295319 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF.12070 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	353059	X	278105	-0-	-74954	-0-	278105	2			N	-0-			-0-
04	340470	X	252929	-0-	-87541	-0-	252929	2			N	-0-			-0-
05	339078	X	241420	-0-	-97658	-0-	524	1	240896	2	N	-0-			-0-
06	299820	X	221248	-0-	-78572	-0-	507	1	220741	2	N	-0-			-0-
07	296205	X	213336	-0-	-82869	-0-	524	1	212812	2	N	-0-			-0-
08	278101	X	200172	-0-	-77929	-0-	524	1	199648	2	N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG B WELL #: 2H RRCID -> 295325 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13770 - 24236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	545237	X	545237	-0-	-0-	-0-	545237	2			N	-0-			-0-
04	423321	X	423321	-0-	-0-	-0-	423321	2			N	-0-			-0-
05	200952	X	200952	-0-	-0-	-0-	524	1	200428	2	N	-0-			-0-
06	376307	X	376307	-0-	-0-	-0-	1010	1	375297	2	N	-0-			-0-
07	198494	X	198494	-0-	-0-	-0-	524	1	197970	2	N	-0-			-0-
08	354805	X	354805	-0-	-0-	-0-	1044	1	353761	2	N	-0-			-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295433 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 11536 PERF.12070 - 21010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	311116	X	257158	-0-	-53958	-0-	257158	2			N	-0-			-0-
04	301080	X	228881	-0-	-72199	-0-	228881	2			N	-0-			-0-
05	306962	X	228010	-0-	-78952	-0-	524	1	227486	2	N	-0-			-0-
06	285930	X	209456	-0-	-76474	-0-	507	1	208949	2	N	-0-			-0-
07	275528	X	204574	-0-	-70954	-0-	524	1	204050	2	N	-0-			-0-
08	257145	X	194210	-0-	-62935	-0-	524	1	193686	2	N	-0-			-0-

AMB WELL #: 1HB RRCID -> 295471 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11925 - 22985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	627409	X	538717	-0-	-88692	-0-	538717	2			N	-0-			-0-
04	607170	X	484601	-0-	-122569	-0-	484601	2			N	-0-			-0-
05	627409	X	475052	-0-	-152357	-0-	524	1	474528	2	N	-0-			-0-
06	560520	X	437250	-0-	-123270	-0-	507	1	436743	2	N	-0-			-0-
07	555706	X	426841	-0-	-128865	-0-	524	1	426317	2	N	-0-			-0-
08	538718	X	405274	-0-	-133444	-0-	524	1	404750	2	N	-0-			-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295499 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11880 - 22920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	254138	X	213955	-0-	-40183	-0-	213955	2			N	-0-			-0-
04	245940	X	198466	-0-	-47474	-0-	198466	2			N	-0-			-0-
05	239103	X	197666	-0-	-41437	-0-	524	1	197142	2	N	-0-			-0-
06	224700	X	173145	-0-	-51555	-0-	507	1	172638	2	N	-0-			-0-
07	223262	X	174480	-0-	-48782	-0-	524	1	173956	2	N	-0-			-0-
08	213962	X	168945	-0-	-45017	-0-	524	1	168421	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 6H RRCID -> 295590 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13825 - 25286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	669673	X	669673	-0-	-0-	-0-	669673	2			N	-0-			-0-
04	616700	X	616700	-0-	-0-	-0-	616700	2			N	-0-			-0-
05	248902	X	248902	-0-	-0-	-0-	524	1	248378	2	N	-0-			-0-
06	537154	X	537154	-0-	-0-	-0-	1010	1	536144	2	N	-0-			-0-
07	249411	X	249411	-0-	-0-	-0-	524	1	248887	2	N	-0-			-0-
08	506767	X	506767	-0-	-0-	-0-	1044	1	505723	2	N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG D WELL #: 4H RRCID -> 295591 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13870 - 24771

03	539965	X	539965	-0-	-0-	-0-	539965	2			N	-0-			-0-
04	494580	X	494580	-0-	-0-	-0-	494580	2			N	-0-			-0-
05	197804	X	197804	-0-	-0-	-0-	524	1	197280	2	N	-0-			-0-
06	435820	X	435820	-0-	-0-	-0-	1010	1	434810	2	N	-0-			-0-
07	184102	X	184102	-0-	-0-	-0-	524	1	183578	2	N	-0-			-0-
08	392089	X	392089	-0-	-0-	-0-	1044	1	391045	2	N	-0-			-0-

MALCOLM GU WELL #: 4H RRCID -> 295595 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13585 - 24626

03	608965	X	608965	-0-	-0-	-0-	608965	2			N	-0-			-0-
04	547695	X	547695	-0-	-0-	-0-	547695	2			N	-0-			-0-
05	280362	X	280362	-0-	-0-	-0-	524	1	279838	2	N	-0-			-0-
06	478536	X	478536	-0-	-0-	-0-	1010	1	477526	2	N	-0-			-0-
07	241475	X	241475	-0-	-0-	-0-	524	1	240951	2	N	-0-			-0-
08	260280	X	260280	-0-	-0-	-0-	623	1	259657	2	N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG D WELL #: 5HB RRCID -> 295669 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13425 - 24321

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-

CLARK-ARMSTRONG B WELL #: 3HB RRCID -> 295740 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13385 - 23851

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-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 5H WELL #: 5H RRCID -> 295801 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15733 PERF.15990 - 22831

03	269607	X	145668	-0-	-123939	-0-	145668	2			N	-0-			-0-
04	230610	X	162644	-0-	-67966	-0-	162644	2			N	-0-			-0-
05	238297	X	79621	-0-	-158676	-0-	238	1	79383	2	N	-0-			-0-
06	214140	X	147612	-0-	-66528	-0-	507	1	147105	2	N	-0-			-0-
07	197966	X	132506	-0-	-65460	-0-	524	1	131982	2	N	-0-			-0-
08	168051	X	6402	-0-	-161649	-0-	37	1	6365	2	N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 6HB WELL #: 6HB RRCID -> 295862 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15295 PERF.15670 - 22231

03	280457	X	161411	-0-	-119046	-0-	161411	2			N	-0-			-0-
04	239730	X	139633	-0-	-100097	-0-	139633	2			N	-0-			-0-
05	212226	X	132155	-0-	-80071	-0-	524	1	131631	2	N	-0-			-0-
06	193500	X	113849	-0-	-79651	-0-	507	1	113342	2	N	-0-			-0-
07	179707	X	106023	-0-	-73684	-0-	524	1	105499	2	N	-0-			-0-
08	161417	X	99410	-0-	-62007	-0-	524	1	98886	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CLARK-ARMSTRONG A WELL #: 1HB RRCID -> 295876 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13475 - 24171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	447857	X	368392	-0-	-79465	-0-	368392	2			N	-0-			-0-
04	433410	X	328251	-0-	-105159	-0-	328251	2			N	-0-			-0-
05	447857	X	317235	-0-	-130622	-0-	524	1	316711	2	N	-0-			-0-
06	387600	X	282337	-0-	-105263	-0-	507	1	281830	2	N	-0-			-0-
07	386477	X	271448	-0-	-115029	-0-	524	1	270924	2	N	-0-			-0-
08	368404	X	245594	-0-	-122810	-0-	524	1	245070	2	N	-0-			-0-

GLASS ONION GU WELL #: 5H RRCID -> 295885 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13500 - 21801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	313844	X	251915	-0-	-61929	-0-	251915	2			N	-0-			-0-
04	303720	X	224140	-0-	-79580	-0-	224140	2			N	-0-			-0-
05	292423	X	210952	-0-	-81471	-0-	524	1	210428	2	N	-0-			-0-
06	271350	X	188201	-0-	-83149	-0-	507	1	187694	2	N	-0-			-0-
07	269700	X	177846	-0-	-91854	-0-	524	1	177322	2	N	-0-			-0-
08	251906	X	162650	-0-	-89256	-0-	524	1	162126	2	N	-0-			-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295958 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 16420 PERF.16420 - 24675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	1			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-

APATO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295982 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15824 PERF.16060 - 24441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	734328	X	387044	-0-	-347284	-0-	387044	2			N	-0-			-0-
04	688320	X	335050	-0-	-353270	-0-	335050	2			N	-0-			-0-
05	488343	X	308584	-0-	-179759	-0-	524	1	308060	2	N	-0-			-0-
06	410280	X	264730	-0-	-145550	-0-	507	1	264223	2	N	-0-			-0-
07	411494	X	242260	-0-	-169234	-0-	524	1	241736	2	N	-0-			-0-
08	387035	X	213863	-0-	-173172	-0-	524	1	213339	2	N	-0-			-0-

APATO UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295984 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15780 - 23881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	683426	X	341688	-0-	-341738	-0-	341688	2			N	-0-			-0-
04	593280	X	279477	-0-	-313803	-0-	279477	2			N	-0-			-0-
05	509175	X	245512	-0-	-263663	-0-	524	1	244988	2	N	-0-			-0-
06	430050	X	201620	-0-	-228430	-0-	507	1	201113	2	N	-0-			-0-
07	392646	X	176602	-0-	-216044	-0-	524	1	176078	2	N	-0-			-0-
08	341682	X	152597	-0-	-189085	-0-	524	1	152073	2	N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 7HB RRCID -> 295993 COMPL. DATE 02/04/2024 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13600 - 25165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

APATO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 295994 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 15547 PERF.15615 - 23826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	573872	X	339182	-0-	-234690	-0-	339182	2			N	-0-			-0-
04	497370	X	290696	-0-	-206674	-0-	290696	2			N	-0-			-0-
05	468999	X	264581	-0-	-204418	-0-	524	1	264057	2	N	-0-			-0-
06	405090	X	224948	-0-	-180142	-0-	507	1	224441	2	N	-0-			-0-
07	378107	X	204803	-0-	-173304	-0-	524	1	204279	2	N	-0-			-0-
08	339171	X	180296	-0-	-158875	-0-	524	1	179772	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BLACKBIRD GU WELL #: 3H RRCID -> 296146 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13635 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	314991	X	218992	-0-	-95999	-0-	218992	2			N	-0-			-0-
04	304830	X	185522	-0-	-119308	-0-	185522	2			N	-0-			-0-
05	306528	X	174301	-0-	-132227	-0-	524	1	173777	2	N	-0-			-0-
06	268740	X	150259	-0-	-118481	-0-	507	1	149752	2	N	-0-			-0-
07	243753	X	140380	-0-	-103373	-0-	524	1	139856	2	N	-0-			-0-
08	218984	X	126783	-0-	-92201	-0-	524	1	126259	2	N	-0-			-0-

MALCOLM GU WELL #: 5HB RRCID -> 296195 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.13105 - 24145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BRACHI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296281 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15841 PERF.16072 - 25611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	617427	X	339697	-0-	-277730	-0-	339697	2			N	-0-			-0-
04	589830	X	299101	-0-	-290729	-0-	299101	2			N	-0-			-0-
05	534905	X	279676	-0-	-255229	-0-	524	1	279152	2	N	-0-			-0-
06	517650	X	244361	-0-	-273289	-0-	507	1	243854	2	N	-0-			-0-
07	433318	X	232375	-0-	-200943	-0-	524	1	231851	2	N	-0-			-0-
08	339698	X	207610	-0-	-132088	-0-	524	1	207086	2	N	-0-			-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296323 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 15979 PERF.16005 - 24150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	401419	X	218876	-0-	-182543	-0-	218876	2			N	-0-			-0-
04	349770	X	201914	-0-	-147856	-0-	201914	2			N	-0-			-0-
05	331142	X	163581	-0-	-167561	-0-	524	1	163057	2	N	-0-			-0-
06	304770	X	137205	-0-	-167565	-0-	491	1	136714	2	N	-0-			-0-
07	246419	X	89037	-0-	-157382	-0-	89037	2			N	-0-			-0-
08	218891	X	65518	-0-	-153373	-0-	65518	2			N	-0-			-0-

TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A WELL #: 1H RRCID -> 296396 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 15498 PERF.15949 - 24277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1456179	X	1456179	-0-	-0-	-0-	1456179	2			N	-0-			-0-
04	1339323	X	1339323	-0-	-0-	-0-	1339323	2			N	-0-			-0-
05	1280400	X	1280400	-0-	-0-	-0-	1044	1	1279356	2	N	-0-			-0-
06	1180779	X	1180779	-0-	-0-	-0-	1010	1	1179769	2	N	-0-			-0-
*07	1227600	X	1227600	-0-	-0-	-0-	1044	1	1226556	2	N	-0-			-0-
08	1142419	X	1142419	-0-	-0-	-0-	1044	1	1141375	2	N	-0-			-0-

BSI BLUE JAYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296415 COMPL. DATE 02/21/2024 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14720 - 24475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	525977	X	343818	-0-	-182159	-0-	343818	2			N	-0-			-0-
04	448320	X	300844	-0-	-147476	-0-	300844	2			N	-0-			-0-
05	434093	X	281623	-0-	-152470	-0-	524	1	281099	2	N	-0-			-0-
06	404670	X	244243	-0-	-160427	-0-	507	1	243736	2	N	-0-			-0-
07	377487	X	229762	-0-	-147725	-0-	524	1	229238	2	N	-0-			-0-
08	343821	X	206599	-0-	-137222	-0-	524	1	206075	2	N	-0-			-0-

BRACHI UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296418 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15710 - 24571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	579576	X	363165	-0-	-216411	-0-	363165	2			N	-0-			-0-
04	508320	X	308892	-0-	-199428	-0-	308892	2			N	-0-			-0-
05	487258	X	279273	-0-	-207985	-0-	524	1	278749	2	N	-0-			-0-
06	431940	X	234371	-0-	-197569	-0-	507	1	233864	2	N	-0-			-0-
07	404953	X	211504	-0-	-193449	-0-	524	1	210980	2	N	-0-			-0-
08	363165	X	184576	-0-	-178589	-0-	524	1	184052	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CHENZO GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296426 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 13109 PERF.13455 - 21561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	438099	X	438099	-0-	-0-	-0-	438099	2			N	-0-			-0-
04	388591	X	388591	-0-	-0-	-0-	388591	2			N	-0-			-0-
05	189376	X	189376	-0-	-0-	-0-	524	1	188852	2	N	-0-			-0-
06	308575	X	308575	-0-	-0-	-0-	1010	1	307565	2	N	-0-			-0-
07	161750	X	161750	-0-	-0-	-0-	524	1	161226	2	N	-0-			-0-
08	292936	X	292936	-0-	-0-	-0-	1044	1	291892	2	N	-0-			-0-

SACAGAWEA WELL #: 5H RRCID -> 296429 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13540 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	307611	X	307611	-0-	-0-	-0-	307611	2			N	-0-			-0-
04	274320	X	274320	-0-	-0-	-0-	274320	2			N	-0-			-0-
05	117150	X	117150	-0-	-0-	-0-	524	1	116626	2	N	-0-			-0-
06	232744	X	232744	-0-	-0-	-0-	1010	1	231734	2	N	-0-			-0-
07	104077	X	104077	-0-	-0-	-0-	524	1	103553	2	N	-0-			-0-
08	149832	X	149832	-0-	-0-	-0-	749	1	149083	2	N	-0-			-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296435 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13070 - 21171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SACAGAWEA WELL #: 6HB RRCID -> 296440 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13160 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A WELL #: 2HB RRCID -> 296441 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 15198 PERF.15822 - 23982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296456 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 15417 PERF.15600 - 23940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	491299	X	491299	-0-	-0-	-0-	491299	2			N	-0-			-0-
04	454950	X	447880	-0-	-7070	-0-	447880	2			N	-0-			-0-
05	470115	X	423291	-0-	-46824	-0-	524	1	422767	2	N	-0-			-0-
06	475440	X	338911	-0-	-136529	-0-	495	1	338416	2	N	-0-			-0-
07	491288	X	66699	-0-	-424589	-0-	237	1	66462	2	N	-0-			-0-
08	491288	X	-0-	-0-	-491288	-0-					N	-0-			-0-

BSI BLUE JAYS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296506 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 14089 PERF.14340 - 23575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	479880	X	327587	-0-	-152293	-0-	327587	2			N	-0-			-0-
04	431400	X	283252	-0-	-148148	-0-	283252	2			N	-0-			-0-
05	415772	X	260742	-0-	-155030	-0-	524	1	260218	2	N	-0-			-0-
06	392640	X	223789	-0-	-168851	-0-	507	1	223282	2	N	-0-			-0-
07	363630	X	205269	-0-	-158361	-0-	524	1	204745	2	N	-0-			-0-
08	327577	X	182946	-0-	-144631	-0-	524	1	182422	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TTOPS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296513 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15538 PERF.15640 - 23635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1440636	X	1440636	-0-	-0-	-0-	1440636	2			N	-0-			-0-
04	1304934	X	1304934	-0-	-0-	-0-	1304934	2			N	-0-			-0-
05	1251775	X	1251775	-0-	-0-	-0-	1044	1	1250731	2	N	-0-			-0-
06	1126700	X	1126700	-0-	-0-	-0-	1010	1	1125690	2	N	-0-			-0-
*07	1100176	X	1100176	-0-	-0-	-0-	1044	1	1099132	2	N	-0-			-0-
08	988848	X	988848	-0-	-0-	-0-	1044	1	987804	2	N	-0-			-0-

SACAGAWEA WELL #: 7H RRCID -> 296519 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 13372 PERF.13755 - 20031

03	475647	X	475647	-0-	-0-	-0-	475647	2			N	-0-			-0-
04	440609	X	440609	-0-	-0-	-0-	440609	2			N	-0-			-0-
05	192656	X	192656	-0-	-0-	-0-	524	1	192132	2	N	-0-			-0-
06	357600	X	357600	-0-	-0-	-0-	1010	1	356590	2	N	-0-			-0-
07	167474	X	167474	-0-	-0-	-0-	524	1	166950	2	N	-0-			-0-
08	221909	X	221909	-0-	-0-	-0-	766	1	221143	2	N	-0-			-0-

SACAGAWEA WELL #: 8HB RRCID -> 296531 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 12938 PERF.13400 - 19571

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-

BLUE JAY - BLACKBIRD WELL #: 1H RRCID -> 296534 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13550 - 20565

03	283123	X	247589	-0-	-35534	-0-	247589	2			N	-0-			-0-
04	273990	X	208150	-0-	-65840	-0-	208150	2			N	-0-			-0-
05	272986	X	189514	-0-	-83472	-0-	524	1	188990	2	N	-0-			-0-
06	264180	X	163425	-0-	-100755	-0-	507	1	162918	2	N	-0-			-0-
07	258943	X	152092	-0-	-106851	-0-	524	1	151568	2	N	-0-			-0-
08	247597	X	137989	-0-	-109608	-0-	524	1	137465	2	N	-0-			-0-

BRACHI UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296556 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15506 PERF.15530 - 25071

03	535339	X	400726	-0-	-134613	-0-	400726	2			N	-0-			-0-
04	518070	X	350285	-0-	-167785	-0-	350285	2			N	-0-			-0-
05	498542	X	324491	-0-	-174051	-0-	524	1	323967	2	N	-0-			-0-
06	458400	X	280147	-0-	-178253	-0-	507	1	279640	2	N	-0-			-0-
07	441564	X	254943	-0-	-186621	-0-	524	1	254419	2	N	-0-			-0-
08	400737	X	227718	-0-	-173019	-0-	524	1	227194	2	N	-0-			-0-

BRACHI-SABER B WELL #: 6HB RRCID -> 296557 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15449 PERF.15570 - 25110

03	464660	X	464660	-0-	-0-	-0-	464660	2			N	-0-			-0-
04	411686	X	411686	-0-	-0-	-0-	411686	2			N	-0-			-0-
05	386110	X	386110	-0-	-0-	-0-	524	1	385586	2	N	-0-			-0-
06	337181	X	337181	-0-	-0-	-0-	507	1	336674	2	N	-0-			-0-
07	312181	X	312181	-0-	-0-	-0-	524	1	311657	2	N	-0-			-0-
08	277078	X	277078	-0-	-0-	-0-	524	1	276554	2	N	-0-			-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 4H RRCID -> 296604 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13515 - 19525

03	314092	X	221556	-0-	-92536	-0-	221556	2			N	-0-			-0-
04	286260	X	197916	-0-	-88344	-0-	197916	2			N	-0-			-0-
05	280240	X	190449	-0-	-89791	-0-	524	1	189925	2	N	-0-			-0-
06	249960	X	170983	-0-	-78977	-0-	507	1	170476	2	N	-0-			-0-
07	240157	X	163498	-0-	-76659	-0-	524	1	162974	2	N	-0-			-0-
08	221557	X	150347	-0-	-71210	-0-	524	1	149823	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BLACKBIRD GU WELL #: 2H RRCID -> 296605 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13605 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	278690	X	204388	-0-	-74302	-0-	204388	2			N	-0-			-0-
04	269280	X	171581	-0-	-97699	-0-	171581	2			N	-0-			-0-
05	275652	X	156312	-0-	-119340	-0-	524	1	155788	2	N	-0-			-0-
06	251370	X	134408	-0-	-116962	-0-	507	1	133901	2	N	-0-			-0-
07	239134	X	124552	-0-	-114582	-0-	524	1	124028	2	N	-0-			-0-
08	204383	X	111840	-0-	-92543	-0-	524	1	111316	2	N	-0-			-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 296676 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 16507 PERF.22765 - 25125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296695 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 15213 PERF.15305 - 23670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	684077	X	618983	-0-	-65094	-0-	618983	2			N	-0-			-0-
04	645660	X	559192	-0-	-86468	-0-	559192	2			N	-0-			-0-
05	666345	X	535861	-0-	-130484	-0-	524	1	535337	2	N	-0-			-0-
06	644850	X	524651	-0-	-120199	-0-	495	1	524156	2	N	-0-			-0-
07	651062	X	535070	-0-	-115992	-0-	524	1	534546	2	N	-0-			-0-
08	618977	X	478761	-0-	-140216	-0-	524	1	478237	2	N	-0-			-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 296839 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15320 PERF.15648 - 23902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BRACHI-SABER A WELL #: 5H RRCID -> 296851 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15868 PERF.16060 - 25476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	694741	X	525948	-0-	-168793	-0-	525948	2			N	-0-			-0-
04	631500	X	453523	-0-	-177977	-0-	453523	2			N	-0-			-0-
05	619101	X	412243	-0-	-206858	-0-	524	1	411719	2	N	-0-			-0-
06	577410	X	345769	-0-	-231641	-0-	507	1	345262	2	N	-0-			-0-
07	571144	X	312178	-0-	-258966	-0-	524	1	311654	2	N	-0-			-0-
08	525946	X	272140	-0-	-253806	-0-	524	1	271616	2	N	-0-			-0-

LEO-NILLA-WILLOW A WELL #: 1H RRCID -> 296867 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13710 - 24700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	696613	X	696613	-0-	-0-	-0-	696613	2			N	-0-			-0-
04	639687	X	639687	-0-	-0-	-0-	639687	2			N	-0-			-0-
05	293888	X	293888	-0-	-0-	-0-	524	1	293364	2	N	-0-			-0-
06	576437	X	576437	-0-	-0-	-0-	1010	1	575427	2	N	-0-			-0-
07	256082	X	256082	-0-	-0-	-0-	524	1	255558	2	N	-0-			-0-
08	570266	X	570266	-0-	-0-	-0-	1044	1	569222	2	N	-0-			-0-

GLASS ONION GU WELL #: 6H RRCID -> 296875 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13405 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	274319	X	179887	-0-	-94432	-0-	179887	2			N	-0-			-0-
04	262500	X	156254	-0-	-106246	-0-	156254	2			N	-0-			-0-
05	252371	X	144922	-0-	-107449	-0-	524	1	144398	2	N	-0-			-0-
06	217410	X	125137	-0-	-92273	-0-	507	1	124630	2	N	-0-			-0-
07	202399	X	116046	-0-	-86353	-0-	524	1	115522	2	N	-0-			-0-
08	179893	X	104821	-0-	-75072	-0-	524	1	104297	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

HARVESTER WELL #: 1HB RRCID -> 296876 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11995 - 20695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	446171	X	446171	-0-	-0-	-0-	446171	2			N	-0-			-0-
04	475950	X	394051	-0-	-81899	-0-	394051	2			N	-0-			-0-
05	491815	X	383836	-0-	-107979	-0-	524	1	383312	2	N	-0-			-0-
06	475950	X	354665	-0-	-121285	-0-	507	1	354158	2	N	-0-			-0-
07	476997	X	346845	-0-	-130152	-0-	524	1	346321	2	N	-0-			-0-
08	446183	X	326132	-0-	-120051	-0-	524	1	325608	2	N	-0-			-0-

HARVESTER WELL #: 2HB RRCID -> 296877 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11561 PERF.11845 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	338562	X	338562	-0-	-0-	-0-	338562	2			N	-0-			-0-
04	332658	X	332658	-0-	-0-	-0-	332658	2			N	-0-			-0-
05	314808	X	314808	-0-	-0-	-0-	524	1	314284	2	N	-0-			-0-
06	279275	X	279275	-0-	-0-	-0-	507	1	278768	2	N	-0-			-0-
07	266627	X	266627	-0-	-0-	-0-	524	1	266103	2	N	-0-			-0-
08	247466	X	247466	-0-	-0-	-0-	524	1	246942	2	N	-0-			-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296886 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 15216 PERF.15405 - 25065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

WILLOW-NILLA-LEO A WELL #: 4H RRCID -> 296887 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13835 - 24656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	407472	X	407472	-0-	-0-	-0-	407472	2			N	-0-			-0-
04	340451	X	340451	-0-	-0-	-0-	340451	2			N	-0-			-0-
05	359104	X	218633	-0-	-140471	-0-	524	1	218109	2	N	-0-			-0-
06	358140	X	191700	-0-	-166440	-0-	507	1	191193	2	N	-0-			-0-
07	370078	X	182934	-0-	-187144	-0-	524	1	182410	2	N	-0-			-0-
08	370078	X	173313	-0-	-196765	-0-	524	1	172789	2	N	-0-			-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296892 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13570 - 20901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	396340	X	396340	-0-	-0-	-0-	396340	2			N	-0-			-0-
04	350794	X	350794	-0-	-0-	-0-	350794	2			N	-0-			-0-
05	176806	X	176806	-0-	-0-	-0-	524	1	176282	2	N	-0-			-0-
06	296476	X	296476	-0-	-0-	-0-	1010	1	295466	2	N	-0-			-0-
07	143982	X	143982	-0-	-0-	-0-	524	1	143458	2	N	-0-			-0-
08	257841	X	257841	-0-	-0-	-0-	1044	1	256797	2	N	-0-			-0-

LEO-NILLA-WILLOW A WELL #: 2HB RRCID -> 296893 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13053 PERF.13300 - 24215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296902 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 10838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DRACOREX GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296914 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 15564 PERF.15835 - 25465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	680078	X	1436777	-0-	756699	-0-	1436777	2			N	-0-			-0-
04	1394747	X	1394747	-0-	-0-	-0-	1394747	2			N	-0-			-0-
05	1399917	X	1399917	-0-	-0-	-0-	1044	1	1398873	2	N	-0-			-0-
06	1277945	X	1277945	-0-	-0-	-0-	1010	1	1276935	2	N	-0-			-0-
*07	1264502	X	1264502	-0-	-0-	-0-	1044	1	1263458	2	N	-0-			-0-
08	1214686	X	1214686	-0-	-0-	-0-	1044	1	1213642	2	N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - SADIE A WELL #: 1H RRCID -> 296915 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13983 PERF.13985 - 21925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	681712	X	681712	-0-	-0-	-0-	681712	2			N	-0-			-0-
04	578482	X	578482	-0-	-0-	-0-	578482	2			N	-0-			-0-
05	298077	X	298077	-0-	-0-	-0-	524	1	297553	2	N	-0-			-0-
06	477993	X	477993	-0-	-0-	-0-	1010	1	476983	2	N	-0-			-0-
07	263023	X	263023	-0-	-0-	-0-	524	1	262499	2	N	-0-			-0-
08	411000	X	411000	-0-	-0-	-0-	1044	1	409956	2	N	-0-			-0-

CHIPPER - SALLY RIDE A WELL #: 3H RRCID -> 296916 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13865 - 21065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	343891	X	343891	-0-	-0-	-0-	343891	2			N	-0-			-0-
04	305738	X	305738	-0-	-0-	-0-	305738	2			N	-0-			-0-
05	293017	X	293017	-0-	-0-	-0-	524	1	292493	2	N	-0-			-0-
06	258937	X	258937	-0-	-0-	-0-	507	1	258430	2	N	-0-			-0-
07	259972	X	259972	-0-	-0-	-0-	524	1	259448	2	N	-0-			-0-
08	240676	X	240676	-0-	-0-	-0-	524	1	240152	2	N	-0-			-0-

CHIPPER - SALLY RIDE B WELL #: 4H RRCID -> 296917 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13750 - 20950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	324682	X	324682	-0-	-0-	-0-	324682	2			N	-0-			-0-
04	281916	X	281916	-0-	-0-	-0-	281916	2			N	-0-			-0-
05	266697	X	266697	-0-	-0-	-0-	524	1	266173	2	N	-0-			-0-
06	236194	X	236194	-0-	-0-	-0-	507	1	235687	2	N	-0-			-0-
07	229818	X	229818	-0-	-0-	-0-	524	1	229294	2	N	-0-			-0-
08	210967	X	210967	-0-	-0-	-0-	524	1	210443	2	N	-0-			-0-

BRAHMAS WELL #: 2HB RRCID -> 296918 COMPL. DATE 07/30/2024 TOTAL DEPTH 14279 PERF.14505 - 24225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	609243	X	490470	-0-	-118773	-0-	490470	2			N	-0-			-0-
04	589590	X	480330	-0-	-109260	-0-	480330	2			N	-0-			-0-
05	609243	X	459503	-0-	-149740	-0-	524	1	458979	2	N	-0-			-0-
06	535890	X	404135	-0-	-131755	-0-	498	1	403637	2	N	-0-			-0-
07	532673	X	385847	-0-	-146826	-0-	524	1	385323	2	N	-0-			-0-
08	496341	X	351745	-0-	-144596	-0-	524	1	351221	2	N	-0-			-0-

LOGAN WELL #: 1H RRCID -> 296920 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 11048 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296954 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 15229 PERF.15570 - 25340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TTOPS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 296955 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 15586 PERF.16065 - 25800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1431131	X	1431131	-0-	-0-	-0-	1431131	2			N	-0-			-0-
04	1399619	X	1399619	-0-	-0-	-0-	1399619	2			N	-0-			-0-
05	1365384	X	1365384	-0-	-0-	-0-	1044	1	1364340	2	N	-0-			-0-
06	1288381	X	1288381	-0-	-0-	-0-	1010	1	1287371	2	N	-0-			-0-
*07	1288011	X	1288011	-0-	-0-	-0-	1044	1	1286967	2	N	-0-			-0-
08	1202741	X	1202741	-0-	-0-	-0-	1044	1	1201697	2	N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - SADIE A WELL #: 2HB RRCID -> 296956 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13545 - 21205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SILVER HAMMER - SADIE B WELL #: 4HB RRCID -> 296957 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13605 - 21605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SILVER HAMMER - SADIE B WELL #: 3H RRCID -> 296958 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13795 - 21905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	726479	X	726479	-0-	-0-	-0-	726479	2			N	-0-			-0-
04	651415	X	651415	-0-	-0-	-0-	651415	2			N	-0-			-0-
05	365647	X	365647	-0-	-0-	-0-	524	1	365123	2	N	-0-			-0-
06	566850	X	566850	-0-	-0-	-0-	1010	1	565840	2	N	-0-			-0-
07	330179	X	330179	-0-	-0-	-0-	524	1	329655	2	N	-0-			-0-
08	513151	X	513151	-0-	-0-	-0-	1044	1	512107	2	N	-0-			-0-

KTULU WELL #: 1HB RRCID -> 296960 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11815 - 22205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	486766	X	486766	-0-	-0-	-0-	486766	2			N	-0-			-0-
04	432066	X	432066	-0-	-0-	-0-	432066	2			N	-0-			-0-
05	428968	X	428968	-0-	-0-	-0-	522	1	428446	2	N	-0-			-0-
*06	502290	X	396618	-0-	-105672	-0-	505	1	396113	2	N	-0-			-0-
07	501332	X	394066	-0-	-107266	-0-	522	1	393544	2	N	-0-			-0-
08	486762	X	374829	-0-	-111933	-0-	522	1	374307	2	N	-0-			-0-

BRAHMAS WELL #: 4HB RRCID -> 296974 COMPL. DATE 07/30/2024 TOTAL DEPTH 14241 PERF.14466 - 24111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	587016	X	472806	-0-	-114210	-0-	472806	2			N	-0-			-0-
04	568080	X	416138	-0-	-151942	-0-	416138	2			N	-0-			-0-
05	558248	X	391001	-0-	-167247	-0-	524	1	390477	2	N	-0-			-0-
06	520950	X	341512	-0-	-179438	-0-	499	1	341013	2	N	-0-			-0-
07	524706	X	319031	-0-	-205675	-0-	524	1	318507	2	N	-0-			-0-
08	472812	X	282575	-0-	-190237	-0-	524	1	282051	2	N	-0-			-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 8HB RRCID -> 296979 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15228 PERF.15547 - 23817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		634927	-0-	634927	1833894	634927	2			N	-0-			-0-
04	2412192	X	578298	-0-	-1833894	-0-	578298	2			N	-0-			-0-
05	856406	X	559569	-0-	-296837	-0-	559569	2			N	-0-			-0-
06	504881	X	504881	-0-	-0-	-0-	507	1	504374	2	N	-0-			-0-
07	634942	X	483658	-0-	-151284	-0-	524	1	483134	2	N	-0-			-0-
08	634942	X	436362	-0-	-198580	-0-	524	1	435838	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RAINIER GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 296994 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 16540 PERF.16835 - 25525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CHIPPER-SALLY RIDE-S. TIMBER A WELL #: 5H RRCID -> 297022 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13790 - 20990

03	285055	X	285055	-0-	-0-	-0-	285055	2			N	-0-			-0-
04	255329	X	255329	-0-	-0-	-0-	255329	2			N	-0-			-0-
05	243767	X	243767	-0-	-0-	-0-	524	1	243243	2	N	-0-			-0-
06	216953	X	216953	-0-	-0-	-0-	507	1	216446	2	N	-0-			-0-
07	207937	X	207937	-0-	-0-	-0-	524	1	207413	2	N	-0-			-0-
08	190314	X	190314	-0-	-0-	-0-	524	1	189790	2	N	-0-			-0-

CHIPPER WELL #: 2H RRCID -> 297026 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13605 - 24036

03	435720	X	435720	-0-	-0-	-0-	435720	2			N	-0-			-0-
04	393729	X	393729	-0-	-0-	-0-	393729	2			N	-0-			-0-
05	400396	X	386256	-0-	-14140	-0-	524	1	385732	2	N	-0-			-0-
06	387480	X	344381	-0-	-43099	-0-	507	1	343874	2	N	-0-			-0-
07	400396	X	337108	-0-	-63288	-0-	524	1	336584	2	N	-0-			-0-
08	400396	X	303701	-0-	-96695	-0-	517	1	303184	2	N	-0-			-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 297096 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 21191

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-

CHIPPER WELL #: 1H RRCID -> 297126 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13600 - 24926

03	545809	X	545809	-0-	-0-	-0-	545809	2			N	-0-			-0-
04	506896	X	506896	-0-	-0-	-0-	506896	2			N	-0-			-0-
05	497705	X	497705	-0-	-0-	-0-	524	1	497181	2	N	-0-			-0-
06	450956	X	450956	-0-	-0-	-0-	507	1	450449	2	N	-0-			-0-
07	463512	X	423522	-0-	-39990	-0-	524	1	422998	2	N	-0-			-0-
08	463512	X	399566	-0-	-63946	-0-	524	1	399042	2	N	-0-			-0-

WILLOW-NILLA A WELL #: 3H RRCID -> 297324 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13770 - 24191

03	455204	X	321982	-0-	-133222	-0-	321982	2			N	-0-			-0-
04	420030	X	292298	-0-	-127732	-0-	292298	2			N	-0-			-0-
05	399993	X	285250	-0-	-114743	-0-	524	1	284726	2	N	-0-			-0-
06	361920	X	257622	-0-	-104298	-0-	507	1	257115	2	N	-0-			-0-
07	347820	X	261524	-0-	-86296	-0-	524	1	261000	2	N	-0-			-0-
08	321997	X	242274	-0-	-79723	-0-	524	1	241750	2	N	-0-			-0-

BRAHMAS WELL #: 6HB RRCID -> 297349 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 14234 PERF.14470 - 24071

03	587016	X	484896	-0-	-102120	-0-	484896	2			N	-0-			-0-
04	568080	X	432942	-0-	-135138	-0-	432942	2			N	-0-			-0-
05	587016	X	410698	-0-	-176318	-0-	524	1	410174	2	N	-0-			-0-
06	543180	X	363389	-0-	-179791	-0-	498	1	362891	2	N	-0-			-0-
07	523094	X	342944	-0-	-180150	-0-	524	1	342420	2	N	-0-			-0-
08	484902	X	311468	-0-	-173434	-0-	524	1	310944	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CLOUS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297367 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13535 - 20136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	288517	X	199037	-0-	-89480	-0-	199037	2			N	-0-			-0-
04	269310	X	175039	-0-	-94271	-0-	175039	2			N	-0-			-0-
05	255130	X	167803	-0-	-87327	-0-	524	1	167279	2	N	-0-			-0-
06	225930	X	154597	-0-	-71333	-0-	507	1	154090	2	N	-0-			-0-
07	215822	X	148191	-0-	-67631	-0-	524	1	147667	2	N	-0-			-0-
08	199051	X	138238	-0-	-60813	-0-	524	1	137714	2	N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297606 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13460 - 20321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	402101	X	230784	-0-	-171317	-0-	230784	2			N	-0-			-0-
04	357060	X	205867	-0-	-151193	-0-	205867	2			N	-0-			-0-
05	298716	X	193550	-0-	-105166	-0-	524	1	193026	2	N	-0-			-0-
06	262650	X	173352	-0-	-89298	-0-	507	1	172845	2	N	-0-			-0-
07	246605	X	165650	-0-	-80955	-0-	524	1	165126	2	N	-0-			-0-
08	230795	X	152473	-0-	-78322	-0-	524	1	151949	2	N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 297616 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13645 - 21251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	395250	X	265036	-0-	-130214	-0-	265036	2			N	-0-			-0-
04	359910	X	236507	-0-	-123403	-0-	236507	2			N	-0-			-0-
05	340783	X	223182	-0-	-117601	-0-	524	1	222658	2	N	-0-			-0-
06	283890	X	198518	-0-	-85372	-0-	507	1	198011	2	N	-0-			-0-
07	286378	X	187671	-0-	-98707	-0-	524	1	187147	2	N	-0-			-0-
08	265050	X	172849	-0-	-92201	-0-	524	1	172325	2	N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297652 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13585 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	385237	X	216672	-0-	-168565	-0-	216672	2			N	-0-			-0-
04	340170	X	188321	-0-	-151849	-0-	188321	2			N	-0-			-0-
05	309411	X	173192	-0-	-136219	-0-	524	1	172668	2	N	-0-			-0-
06	264300	X	149898	-0-	-114402	-0-	507	1	149391	2	N	-0-			-0-
07	243133	X	137808	-0-	-105325	-0-	524	1	137284	2	N	-0-			-0-
08	216659	X	122126	-0-	-94533	-0-	524	1	121602	2	N	-0-			-0-

USA SANDMAN UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 297778 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11990 - 20985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	566722	X	566722	-0-	-0-	-0-	566722	2			N	-0-			-0-
04	506856	X	506856	-0-	-0-	-0-	506856	2			N	-0-			-0-
05	586489	X	503444	-0-	-83045	-0-	524	1	502920	2	N	-0-			-0-
06	567570	X	455887	-0-	-111683	-0-	507	1	455380	2	N	-0-			-0-
07	585497	X	463510	-0-	-121987	-0-	524	1	462986	2	N	-0-			-0-
08	566711	X	436012	-0-	-130699	-0-	524	1	435488	2	N	-0-			-0-

USA FUEL UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 297845 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11724 PERF.12075 - 21970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	550684	X	457567	-0-	-93117	-0-	457567	2			N	-0-			-0-
04	532920	X	418520	-0-	-114400	-0-	418520	2			N	-0-			-0-
05	550684	X	409679	-0-	-141005	-0-	524	1	409155	2	N	-0-			-0-
06	509100	X	375198	-0-	-133902	-0-	507	1	374691	2	N	-0-			-0-
07	493892	X	375247	-0-	-118645	-0-	524	1	374723	2	N	-0-			-0-
08	457560	X	352867	-0-	-104693	-0-	524	1	352343	2	N	-0-			-0-

WEST IRONOSA WELL #: 2H RRCID -> 298206 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 13721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

WEST IRONOSA WELL #: 3H RRCID -> 298207 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 13700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARQUETTE-WEST IRONOSA C WELL #: 3H RRCID -> 298312 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 13585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARQUETTE-WEST IRONOSA A WELL #: 1H RRCID -> 298326 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 13658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARQUETTE-WEST IRONOSA B WELL #: 2H RRCID -> 298342 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13521 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CORONADO-COLUMBUS B WELL #: 2H RRCID -> 298367 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 13595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CORONADO-COLUMBUS A WELL #: 1H RRCID -> 298396 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 13565 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MEIR WELL #: 5H RRCID -> 298417 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 13445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BLY-MEIR-PIKE A WELL #: 3H RRCID -> 298550 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 13423 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MEIR WELL #: 4H RRCID -> 298624 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 13439 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-

BLY-BYRD A WELL #: 1H RRCID -> 298751 COMPL. DATE 11/23/2024 TOTAL DEPTH 13379 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-

BLY-PIKE A WELL #: 2H RRCID -> 298794 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 13388 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-

HARVEY WELL #: 1HB RRCID -> 298890 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14420 - 22227

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	717557 X	NO RPT	-0-	-717557	-0-				N	NO RPT			-0-
08	717557 X	NO RPT	-0-	-717557	-0-				N	NO RPT			-0-

SHILOH WELL #: 3H RRCID -> 299051 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 12940 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-

HORST EAST WELL #: 1H RRCID -> 299129 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 14789 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ELBRUS WELL #: 1H RRCID -> 299132 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 14117 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

SHILOH WELL #: 2H RRCID -> 299144 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 12933 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-

HORST WEST WELL #: 1HB RRCID -> 299155 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 14466 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-

BANANA WELL #: 1HB RRCID -> 299156 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 14089 PERF.14434 - 23620

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	671119 X	NO RPT	-0-	-671119	-0-			N	NO RPT			-0-
08	671119 X	NO RPT	-0-	-671119	-0-			N	NO RPT			-0-

SHILOH WELL #: 1H RRCID -> 299157 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 12933 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-

ANTERO WELL #: 1H RRCID -> 299252 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 17059 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-

SHILOH WELL #: 4H RRCID -> 299377 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 12984 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

DIAMER WELL #: 1H RRCID -> 299387 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 17236 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

ANTERO-BOLIVAR A WELL #: 1H RRCID -> 299390 COMPL. DATE 02/20/2025 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RILEY WELL #: 1H RRCID -> 299401 COMPL. DATE 03/10/2025 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CONGO UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 299437 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 15291 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

USA BOONE WELL #: 1H RRCID -> 299469 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 13241 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

LOGAN WELL #: 3H RRCID -> 299661 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 16131 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

ELBRUS WELL #: 3H RRCID -> 299683 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 16058 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CONGO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 299733 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 15470 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA BL WELL #: 3HB RRCID -> 299736 COMPL. DATE 07/04/2025 TOTAL DEPTH 12857 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA BL WELL #: 2H RRCID -> 299737 COMPL. DATE 06/12/2025 TOTAL DEPTH 13220 PERF. N/A

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-

USA BL WELL #: 4H RRCID -> 299738 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 13217 PERF. N/A

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-

USA BOONE WELL #: 2HB RRCID -> 299753 COMPL. DATE 06/15/2025 TOTAL DEPTH 12860 PERF. N/A

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-

ANKY-ACLCO HAY B WELL #: 2HB RRCID -> 299758 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA BOONE WELL #: 4HB RRCID -> 299801 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 12817 PERF. N/A

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-

ANKY-ACLCO HAY A WELL #: 1H RRCID -> 300032 COMPL. DATE 07/22/2025 TOTAL DEPTH 15834 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA BOONE WELL #: 3H RRCID -> 300035 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13225 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 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	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-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

03	1395	N	940	-0-	-455	-0-	940	3			N	-0-					130
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2717	3	21	9	N	19					149
05	3100	N	5164	-0-	2064	2064	5157	3	7	9	N	6					155
06	3000	N	5894	-0-	2894	4958	5892	3	2	9	N	2					157
07	3100	N	4964	-0-	1864	6822	4964	3			N	-0-					157
08	10738	X	3916	-0-	-6822	-0-	3886	3	30	9	N	27					184

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

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

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

03	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	3169	3			Y	-0-					-0-
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			Y	-0-					-0-
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3031	-0-	-209	-0-	3031	3			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	3200	3			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	3714	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	310	3	39	9	Y	35	31	1			14
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	310	3	28	9	Y	25	30	1			9
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	320	3	15	9	Y	14	14	1			9
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	311	3	14	9	Y	13	14	1			8
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	320	3	20	9	Y	18	22	1			4
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	319	3	6	9	Y	5	7	1			2

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

03	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2631	3	51	9	Y	46	36	1			26
04	2670	X	2662	-0-	-8	-0-	2621	3	41	9	Y	37	37	1			26
05	2759	X	2710	-0-	-49	-0-	2669	3	41	9	Y	37	46	1			17
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2796	3	37	9	Y	34	36	1			15
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3471	3	41	9	Y	37	28	1			24
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3464	3	35	9	Y	32	27	1			29

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4091	-0-	-1	-0-	4080	3	11	9	Y	10					62
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4006	3	9	9	Y	8					70
05	4216	X	3874	-0-	-342	-0-	3851	3	23	9	Y	21	43	1			48
06	4080	X	3803	-0-	-277	-0-	3795	3	8	9	Y	7					55
07	4216	X	3787	-0-	-429	-0-	3779	3	8	9	Y	7					62
08	4154	X	3649	-0-	-505	-0-	3643	3	6	9	Y	5					67

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

03	3162	X	2544	-0-	-618	-0-	2543	3	1	9	Y	1					22
04	3060	X	2379	-0-	-681	-0-	2377	3	2	9	Y	2					24
05	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	3099	3	4	9	Y	4	15	1			13
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3087	3	2	9	Y	2					15
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2933	3	1	9	Y	1					16
08	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	2834	3	1	9	Y	1					17

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

03	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	3			N	-0-					60
04	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	3			N	-0-					60
05	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	11539	3			N	-0-					60
06	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	3			N	-0-					60
07	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	3			N	-0-					60
08	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	3			N	-0-					60

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

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-

BLUE DOME OPERATING, LLC 076741
JOHN B. GRIMES WELL #: 1H RRCID -> 291861 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11153 - 21158

03	108407	X	91851	-0-	-16556	-0-	91851	3			N	-0-					-0-
04	104820	X	82778	-0-	-22042	-0-	82778	3			N	-0-					-0-
05	108314	X	82692	-0-	-25622	-0-	82692	3			N	-0-					-0-
06	104400	X	78484	-0-	-25916	-0-	78484	3			N	-0-					-0-
07	102486	X	76512	-0-	-25974	-0-	76512	3			N	-0-					-0-
08	91853	X	75837	-0-	-16016	-0-	75837	3			N	-0-					-0-

JOHN B. GRIMES EAST WELL #: 2H RRCID -> 291862 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11202 - 21207

03	91109	X	77949	-0-	-13160	-0-	77949	3			N	-0-					-0-
04	79830	X	74914	-0-	-4916	-0-	74914	3			N	-0-					-0-
05	81282	X	74612	-0-	-6670	-0-	74612	3			N	-0-					-0-
06	75420	X	70625	-0-	-4795	-0-	70625	3			N	-0-					-0-
07	77934	X	69842	-0-	-8092	-0-	69842	3			N	-0-					-0-
08	77934	X	69536	-0-	-8398	-0-	69536	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BLUE DOME OPERATING, LLC //CONT.// 076741
BRYSON-RUDD EAST WELL #: 2H RRCID -> 293311 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11256 - 19268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95325	X	78880	-0-	-16445	-0-	78880	3			N	-0-					-0-
04	88500	X	68271	-0-	-20229	-0-	68271	3			N	-0-					-0-
05	87730	X	73261	-0-	-14469	-0-	73261	3			N	-0-					-0-
06	78420	X	71180	-0-	-7240	-0-	71180	3			N	-0-					-0-
07	81034	X	72897	-0-	-8137	-0-	72897	3			N	-0-					-0-
08	78895	X	71857	-0-	-7038	-0-	71857	3			N	-0-					-0-

BRYSON-RUDD WELL #: 1H RRCID -> 293345 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11070 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71269	X	60635	-0-	-10634	-0-	60635	3			N	-0-					-0-
04	65850	X	55492	-0-	-10358	-0-	55492	3			N	-0-					-0-
05	64883	X	55343	-0-	-9540	-0-	55343	3			N	-0-					-0-
06	62640	X	52359	-0-	-10281	-0-	52359	3			N	-0-					-0-
07	61783	X	52714	-0-	-9069	-0-	52714	3			N	-0-					-0-
08	60636	X	52243	-0-	-8393	-0-	52243	3			N	-0-					-0-

TILLER WEST WELL #: 1H RRCID -> 293900 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11342 - 21485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	135721	-0-	135721	4434322	135721	3			N	-0-					-0-
04	0	W	121438	-0-	121438	4555760	121438	3			N	-0-					-0-
05	0	W	118501	-0-	118501	4674261	118501	3			N	-0-					-0-
06	0	W	110873	-0-	110873	4785134	110873	3			N	-0-					-0-
07	0	W	109770	-0-	109770	4894904	109770	3			N	-0-					-0-
08	0	W	106570	-0-	106570	5001474	106570	3			N	-0-					-0-

TILLER SHELBY WELL #: 3H RRCID -> 294190 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11085 - 20284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	131382	-0-	131382	4455021	131382	3			N	-0-					-0-
04	0	W	119679	-0-	119679	4574700	119679	3			N	-0-					-0-
05	0	W	118245	-0-	118245	4692945	118245	3			N	-0-					-0-
06	0	W	108843	-0-	108843	4801788	108843	3			N	-0-					-0-
07	0	W	106135	-0-	106135	4907923	106135	3			N	-0-					-0-
08	0	W	103278	-0-	103278	5011201	103278	3			N	-0-					-0-

TILLER EAST WELL #: 4H RRCID -> 294191 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11239 - 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	0	W	85999	-0-	85999	2493930	85999	3			N	-0-					-0-
04	0	W	77571	-0-	77571	2571501	77571	3			N	-0-					-0-
05	0	W	76310	-0-	76310	2647811	76310	3			N	-0-					-0-
06	0	W	69902	-0-	69902	2717713	69902	3			N	-0-					-0-
07	0	W	68950	-0-	68950	2786663	68950	3			N	-0-					-0-
08	0	W	64304	-0-	64304	2850967	64304	3			N	-0-					-0-

TILLER BIRDWELL WELL #: 2H RRCID -> 294246 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11204 - 21393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	152680	-0-	152680	4695992	152680	3			N	-0-					-0-
04	0	W	135623	-0-	135623	4831615	135623	3			N	-0-					-0-
05	0	W	135227	-0-	135227	4966842	135227	3			N	-0-					-0-
06	0	W	125812	-0-	125812	5092654	125812	3			N	-0-					-0-
07	0	W	120851	-0-	120851	5213505	120851	3			N	-0-					-0-
08	0	W	116060	-0-	116060	5329565	116060	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					8
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	1178	1	3652	2	Y	-0-					-0-
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	1017	1	3284	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4530	-0-	-58	-0-	1103	1	3427	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4355	-0-	-325	-0-	1072	1	3283	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4473	-0-	-363	-0-	1151	1	3322	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4456	-0-	-380	-0-	1118	1	3338	2	Y	-0-					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	811	1	2402	2	Y	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	910	1	2935	2	Y	-0-					-0-
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	989	1	3087	2	Y	-0-					-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	932	1	2873	2	Y	-0-					-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	936	1	2994	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	985	1	2952	2	Y	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

03	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14613	-0-	-1377	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	9497	-0-	-7026	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	15721	-0-	-269	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	10896	-0-	-5627	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	6136	-0-	-8961	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 09/08/2025

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1417	-0-	-71	-0-	351	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	360	1	1213	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	908	-0-	-456	-0-	253	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	357	1	1045	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1179	-0-	-433	-0-	277	1	902	2	Y	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	298	1	892	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	1408	1	4557	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4434	-0-	-336	-0-	1086	1	3348	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4434	-0-	-495	-0-	1079	1	3355	2	Y	-0-					-0-
06	5760	X	4143	-0-	-1617	-0-	1008	1	3135	2	Y	-0-					-0-
07	5952	X	4411	-0-	-1541	-0-	1111	1	3300	2	Y	-0-					-0-
08	5952	X	4171	-0-	-1781	-0-	1043	1	3128	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

03	5456	X	5335	-0-	-121	-0-	1271	1	4064	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4953	-0-	-327	-0-	1143	1	3810	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5010	-0-	-446	-0-	1210	1	3800	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4866	-0-	-414	-0-	1184	1	3682	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	4993	-0-	-463	-0-	1270	1	3723	2	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5020	-0-	-312	-0-	1257	1	3763	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

03	4619	X	2620	-0-	-1999	-0-	636	1	1984	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4229	-0-	-241	-0-	956	1	3273	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4244	-0-	-375	-0-	1020	1	3224	2	Y	-0-					-0-
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	918	1	2886	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3716	-0-	-655	-0-	911	1	2805	2	Y	-0-					-0-
08	4371	X	3820	-0-	-551	-0-	952	1	2868	2	Y	-0-					-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

03	122448	X	122448	-0-	-0-	-0-	122448	2			N	-0-					-0-
04	45104	X	45104	-0-	-0-	-0-	45104	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	74589	X	74589	-0-	-0-	-0-	74589	2			N	-0-					-0-
07	45988	X	45988	-0-	-0-	-0-	45988	2			N	-0-					-0-
08	50892	X	50892	-0-	-0-	-0-	50892	2			N	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

03	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	11064	3			Y	-0-					-0-
04	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	3			Y	-0-					-0-
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	3			Y	-0-					-0-
06	8700	X	7435	-0-	-1265	-0-	7435	3			Y	-0-					-0-
07	8990	X	7646	-0-	-1344	-0-	7646	3			Y	-0-					-0-
08	8990	X	7366	-0-	-1624	-0-	7366	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34813	X	28877	-0-	-5936	-0-	28877	3			N	-0-					-0-
04	31920	X	28075	-0-	-3845	-0-	28075	3			N	-0-					-0-
05	32023	X	27770	-0-	-4253	-0-	27770	3			N	-0-					-0-
06	30420	X	28485	-0-	-1935	-0-	28485	3			N	-0-					-0-
07	30969	X	30341	-0-	-628	-0-	30341	3			N	-0-					-0-
08	29381	X	29381	-0-	-0-	-0-	29381	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

03	50410	X	50410	-0-	-0-	-0-	50410	3			N	-0-					-0-
04	37170	X	37170	-0-	-0-	-0-	37170	3			N	-0-					-0-
05	37293	X	2495	-0-	-34798	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
06	45335	X	45335	-0-	-0-	-0-	45335	3			N	-0-					-0-
07	39661	X	39661	-0-	-0-	-0-	39661	3			N	-0-					-0-
08	38487	X	38487	-0-	-0-	-0-	38487	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

03	22630	X	19679	-0-	-2951	-0-	19679	2			Y	-0-					-0-
04	21390	X	18925	-0-	-2465	-0-	18925	2			Y	-0-					-0-
05	20181	X	19252	-0-	-929	-0-	19252	2			Y	-0-					-0-
06	19530	X	18499	-0-	-1031	-0-	18499	2			Y	-0-					-0-
07	20181	X	18751	-0-	-1430	-0-	18751	2			Y	-0-					-0-
08	19685	X	14405	-0-	-5280	-0-	14405	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

03	21359	X	18916	-0-	-2443	-0-	18916	2			Y	-0-					-0-
04	20550	X	17401	-0-	-3149	-0-	17401	2			Y	-0-					-0-
05	20150	X	17654	-0-	-2496	-0-	17654	2			Y	-0-					-0-
06	19200	X	16842	-0-	-2358	-0-	16842	2			Y	-0-					-0-
07	19375	X	17955	-0-	-1420	-0-	17955	2			Y	-0-					-0-
08	18910	X	17939	-0-	-971	-0-	17939	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 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-

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

03	26722	X	23807	-0-	-2915	-0-	23807	2			Y	-0-					-0-
04	25860	X	22571	-0-	-3289	-0-	22571	2			Y	-0-					-0-
05	25296	X	23224	-0-	-2072	-0-	23224	2			Y	-0-					-0-
06	23250	X	22267	-0-	-983	-0-	22267	2			Y	-0-					-0-
07	23808	X	23032	-0-	-776	-0-	23032	2			Y	-0-					-0-
08	23808	X	21606	-0-	-2202	-0-	21606	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24459	X	22258	-0-	-2201	-0-	22258	2			Y	-0-					-0-
04	23370	X	21577	-0-	-1793	-0-	21577	2			Y	-0-					-0-
05	22940	X	21331	-0-	-1609	-0-	21331	2			Y	-0-					-0-
06	22200	X	20446	-0-	-1754	-0-	20446	2			Y	-0-					-0-
07	22940	X	21254	-0-	-1686	-0-	21254	2			Y	-0-					-0-
08	22289	X	18973	-0-	-3316	-0-	18973	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

03	24955	X	22267	-0-	-2688	-0-	22267	2			Y	-0-					-0-
04	24150	X	22221	-0-	-1929	-0-	22221	2			Y	-0-					-0-
05	24955	X	22910	-0-	-2045	-0-	22910	2			Y	-0-					-0-
06	22590	X	21485	-0-	-1105	-0-	21485	2			Y	-0-					-0-
07	22971	X	20513	-0-	-2458	-0-	20513	2			Y	-0-					-0-
08	22971	X	18461	-0-	-4510	-0-	18461	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

03	13981	X	13420	-0-	-561	-0-	13420	3			N	-0-					-0-
04	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	16065	3			N	-0-					-0-
05	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	17542	3			N	-0-					-0-
06	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	16904	3			N	-0-					-0-
07	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17337	3			N	-0-					-0-
08	17546	X	16328	-0-	-1218	-0-	16328	3			N	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

03	23808	X	23191	-0-	-617	-0-	23191	3			N	-0-					-0-
04	22710	X	20048	-0-	-2662	-0-	20048	3			N	-0-					-0-
05	22692	X	19115	-0-	-3577	-0-	19115	3			N	-0-					-0-
06	22440	X	17807	-0-	-4633	-0-	17807	3			N	-0-					-0-
07	23188	X	19162	-0-	-4026	-0-	19162	3			N	-0-					-0-
08	23188	X	17781	-0-	-5407	-0-	17781	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

03	35917	X	35917	-0-	-0-	-0-	35917	2			N	-0-					-0-
04	35157	X	35157	-0-	-0-	-0-	35157	2			N	-0-					-0-
05	34189	X	34189	-0-	-0-	-0-	34189	2			N	-0-					-0-
06	33837	X	33837	-0-	-0-	-0-	33837	2			N	-0-					-0-
07	35194	X	35194	-0-	-0-	-0-	35194	2			N	-0-					-0-
08	34842	X	34842	-0-	-0-	-0-	34842	2			N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

03	13640	X	12225	-0-	-1415	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	11713	-0-	-1487	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	11946	-0-	-1012	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	4805	-0-	-7645	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	10249	-0-	-2492	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11319	-0-	-895	-0-	11319	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23002	X	21583	-0-	-1419	-0-	21583	2			N	-0-					-0-
04	25260	X	23013	-0-	-2247	-0-	23013	2			N	-0-					-0-
05	26102	X	21916	-0-	-4186	-0-	21916	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	20620	-0-	-4640	-0-	20620	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	21388	-0-	-2389	-0-	21388	2			N	-0-					-0-
08	23777	X	20093	-0-	-3684	-0-	20093	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

03	55190	X	55190	-0-	-0-	-0-	55190	3			N	-0-					-0-
04	44525	X	44525	-0-	-0-	-0-	44525	3			N	-0-					-0-
05	39621	X	39621	-0-	-0-	-0-	39621	3			N	-0-					-0-
06	0	X	42901	-0-	42901	-0-	42901	3			N	-0-					-0-
*07	48181	X	48181	-0-	-0-	-0-	48181	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

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

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

03	49897	X	49897	-0-	-0-	-0-	49897	3			N	-0-					-0-
04	41291	X	41291	-0-	-0-	-0-	41291	3			N	-0-					-0-
05	41350	X	41350	-0-	-0-	-0-	41350	3			N	-0-					-0-
*06	43838	X	43838	-0-	-0-	-0-	43838	3			N	-0-					-0-
*07	39739	X	39739	-0-	-0-	-0-	39739	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

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

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

03	30039	X	26953	-0-	-3086	-0-	26953	2			N	-0-					-0-
04	29070	X	25392	-0-	-3678	-0-	25392	2			N	-0-					-0-
05	28427	X	26643	-0-	-1784	-0-	26643	2			N	-0-					-0-
06	27510	X	22638	-0-	-4872	-0-	22638	2			N	-0-					-0-
07	30826	X	30826	-0-	-0-	-0-	30826	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	24433	-0-	-2506	-0-	24433	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

03	104373	X	104373	-0-	-0-	-0-	104373	3			N	-0-					-0-
04	32957	X	32957	-0-	-0-	-0-	32957	2			N	-0-					-0-
05	100216	X	100216	-0-	-0-	-0-	100216	3			N	-0-					-0-
*06	94459	X	94459	-0-	-0-	-0-	94459	3			N	-0-					-0-
*07	95311	X	95311	-0-	-0-	-0-	95311	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51827	X	51827	-0-	-0-	-0-	51827	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	48721	X	48721	-0-	-0-	-0-	48721	3			N	-0-					-0-
06	0	X	46859	-0-	46859	-0-	46859	3			N	-0-					-0-
*07	48138	X	48138	-0-	-0-	-0-	48138	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

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-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

03	67425	X	53059	-0-	-14366	-0-	53059	2			N	-0-					-0-
04	61110	X	8982	-0-	-52128	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
05	63147	X	-0-	-0-	-63147	-0-					N	-0-					-0-
06	59880	X	33346	-0-	-26534	-0-	33346	2			N	-0-					-0-
07	82985	X	82985	-0-	-0-	-0-	82985	2			N	-0-					-0-
08	53072	X	-0-	-0-	-53072	-0-					N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

03	64933	X	64933	-0-	-0-	-0-	64933	2			N	-0-					-0-
04	51942	X	51942	-0-	-0-	-0-	51942	2			N	-0-					-0-
05	55056	X	55056	-0-	-0-	-0-	55056	2			N	-0-					-0-
06	70381	X	70381	-0-	-0-	-0-	70381	2			N	-0-					-0-
07	93057	X	93057	-0-	-0-	-0-	93057	2			N	-0-					-0-
08	80624	X	80624	-0-	-0-	-0-	80624	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

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-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117

03	31186	X	20275	-0-	-10911	-0-	20275	2			N	-0-					-0-
04	32940	X	26210	-0-	-6730	-0-	26210	2			N	-0-					-0-
05	34038	X	26552	-0-	-7486	-0-	26552	2			N	-0-					-0-
06	32940	X	21675	-0-	-11265	-0-	21675	2			N	-0-					-0-
07	27094	X	25687	-0-	-1407	-0-	25687	2			N	-0-					-0-
08	27094	X	25135	-0-	-1959	-0-	25135	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81406	X	74442	-0-	-6964	-0-	74442	2			N	-0-					-0-
04	77400	X	70606	-0-	-6794	-0-	70606	2			N	-0-					-0-
05	79267	X	65713	-0-	-13554	-0-	65713	2			N	-0-					-0-
06	76710	X	63803	-0-	-12907	-0-	63803	2			N	-0-					-0-
07	78337	X	67278	-0-	-11059	-0-	67278	2			N	-0-					-0-
08	74431	X	66339	-0-	-8092	-0-	66339	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43834	X	38444	-0-	-5390	-0-	38444	2			N	-0-					-0-
04	41670	X	36017	-0-	-5653	-0-	36017	2			N	-0-					-0-
05	41168	X	35630	-0-	-5538	-0-	35630	2			N	-0-					-0-
06	38610	X	33924	-0-	-4686	-0-	33924	2			N	-0-					-0-
07	39122	X	34486	-0-	-4636	-0-	34486	2			N	-0-					-0-
08	38440	X	32040	-0-	-6400	-0-	32040	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

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

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45260	X	36320	-0-	-8940	-0-	36320	2			N	-0-					-0-
04	42270	X	34995	-0-	-7275	-0-	34995	2			N	-0-					-0-
05	41044	X	35063	-0-	-5981	-0-	35063	2			N	-0-					-0-
06	37740	X	32747	-0-	-4993	-0-	32747	2			N	-0-					-0-
07	37882	X	33071	-0-	-4811	-0-	33071	2			N	-0-					-0-
08	36332	X	31982	-0-	-4350	-0-	31982	2			N	-0-					-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51026	X	44249	-0-	-6777	-0-	44249	2			N	-0-					-0-
04	47610	X	43325	-0-	-4285	-0-	43325	2			N	-0-					-0-
05	49166	X	34977	-0-	-14189	-0-	34977	2			N	-0-					-0-
06	71330	X	71330	-0-	-0-	-0-	71330	2			N	-0-					-0-
07	83857	X	83857	-0-	-0-	-0-	83857	2			N	-0-					-0-
08	69750	X	69750	-0-	-0-	-0-	69750	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49724	X	26521	-0-	-23203	-0-	26521	2			N	-0-					-0-
04	42330	X	29582	-0-	-12748	-0-	29582	2			N	-0-					-0-
05	43741	X	12464	-0-	-31277	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
06	42330	X	36953	-0-	-5377	-0-	36953	2			N	-0-					-0-
07	41385	X	32579	-0-	-8806	-0-	32579	2			N	-0-					-0-
08	30566	X	30300	-0-	-266	-0-	30300	2			N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46865	X	46865	-0-	-0-	-0-	46865	2			N	-0-					-0-
04	41840	X	41840	-0-	-0-	-0-	41840	2			N	-0-					-0-
05	46052	X	46052	-0-	-0-	-0-	46052	2			N	-0-					-0-
06	40186	X	40186	-0-	-0-	-0-	40186	2			N	-0-					-0-
07	41895	X	41895	-0-	-0-	-0-	41895	2			N	-0-					-0-
08	45215	X	45215	-0-	-0-	-0-	45215	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

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-

VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

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-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063

03	30210	X	30210	-0-	-0-	-0-	30210	2			N	-0-					-0-
04	32232	X	32232	-0-	-0-	-0-	32232	2			N	-0-					-0-
05	36679	X	36679	-0-	-0-	-0-	36679	2			N	-0-					-0-
06	34659	X	34659	-0-	-0-	-0-	34659	2			N	-0-					-0-
07	34025	X	34025	-0-	-0-	-0-	34025	2			N	-0-					-0-
08	36448	X	36448	-0-	-0-	-0-	36448	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

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

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

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

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 286977 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 16107 PERF.16362 - 23700

03	26102	X	19801	-0-	-6301	-0-	19801	2			N	-0-					-0-
04	29460	X	21858	-0-	-7602	-0-	21858	2			N	-0-					-0-
05	34290	X	34290	-0-	-0-	-0-	34290	2			N	-0-					-0-
06	29760	X	26279	-0-	-3481	-0-	26279	2			N	-0-					-0-
07	30752	X	14175	-0-	-16577	-0-	14175	2			N	-0-					-0-
08	34286	X	30488	-0-	-3798	-0-	30488	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-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-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

03	39711	X	37103	-0-	-2608	-0-	37103	3			N	-0-					-0-
04	38430	X	32148	-0-	-6282	-0-	32148	3			N	-0-					-0-
05	38657	X	31479	-0-	-7178	-0-	31479	3			N	-0-					-0-
06	36300	X	30229	-0-	-6071	-0-	30229	3			N	-0-					-0-
07	37107	X	30945	-0-	-6162	-0-	30945	3			N	-0-					-0-
08	37107	X	29500	-0-	-7607	-0-	29500	3			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562

*09	59928	X	59928	-0-	-0-	-0-	59928	2			N	-0-					-0-
10	61180	X	61180	-0-	-0-	-0-	61180	2			N	-0-					-0-
11	57839	X	57839	-0-	-0-	-0-	57839	2			N	-0-					-0-
12	56993	X	56993	-0-	-0-	-0-	56993	2			N	-0-					-0-
01	55395	X	55395	-0-	-0-	-0-	55395	2			N	-0-					-0-
02	49172	X	49172	-0-	-0-	-0-	49172	2			N	-0-					-0-
03	52038	X	52038	-0-	-0-	-0-	52038	2			N	-0-					-0-
*04	50979	X	50979	-0-	-0-	-0-	50979	2			N	-0-					-0-
05	50300	X	50300	-0-	-0-	-0-	50300	2			N	-0-					-0-
06	47229	X	47229	-0-	-0-	-0-	47229	2			N	-0-					-0-
07	48362	X	48362	-0-	-0-	-0-	48362	2			N	-0-					-0-
08	45766	X	45766	-0-	-0-	-0-	45766	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307

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-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287680 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 14081 PERF.13976 - 22642

03	116212	X	116212	-0-	-0-	-0-	116212	2			N	-0-					-0-
*04	110138	X	110138	-0-	-0-	-0-	110138	2			N	-0-					-0-
05	110452	X	110452	-0-	-0-	-0-	110452	2			N	-0-					-0-
06	104285	X	104285	-0-	-0-	-0-	104285	2			N	-0-					-0-
07	105820	X	105820	-0-	-0-	-0-	105820	2			N	-0-					-0-
08	100575	X	100575	-0-	-0-	-0-	100575	2			N	-0-					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TTOPS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434914	X	434914	-0-	-0-	-0-	434914	2			N	-0-					-0-
04	384904	X	384904	-0-	-0-	-0-	384904	2			N	-0-					-0-
05	188647	X	188647	-0-	-0-	-0-	188647	2			N	-0-					-0-
06	81732	X	81732	-0-	-0-	-0-	81732	2			N	-0-					-0-
07	67178	X	67178	-0-	-0-	-0-	67178	2			N	-0-					-0-
08	52642	X	52642	-0-	-0-	-0-	52642	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234

03	24223	X	24223	-0-	-0-	-0-	24223	2			N	-0-					-0-
04	23000	X	23000	-0-	-0-	-0-	23000	2			N	-0-					-0-
05	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
06	21427	X	21427	-0-	-0-	-0-	21427	2			N	-0-					-0-
07	22018	X	22018	-0-	-0-	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
08	21777	X	21777	-0-	-0-	-0-	21777	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764

03	27249	X	21788	-0-	-5461	-0-	21788	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	20098	-0-	-4352	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
05	24459	X	21830	-0-	-2629	-0-	21830	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	19343	-0-	-4057	-0-	19343	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	19925	-0-	-3325	-0-	19925	2			N	-0-					-0-
08	21824	X	19099	-0-	-2725	-0-	19099	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 288367 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15921 - 23941

03	46401	X	46401	-0-	-0-	-0-	46401	2			N	-0-					-0-
04	45931	X	45931	-0-	-0-	-0-	45931	2			N	-0-					-0-
05	46469	X	46469	-0-	-0-	-0-	46469	2			N	-0-					-0-
06	43871	X	43871	-0-	-0-	-0-	43871	2			N	-0-					-0-
07	43336	X	43336	-0-	-0-	-0-	43336	2			N	-0-					-0-
08	42997	X	42997	-0-	-0-	-0-	42997	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402

03	50747	X	43515	-0-	-7232	-0-	43515	2			N	-0-					-0-
04	49110	X	40902	-0-	-8208	-0-	40902	2			N	-0-					-0-
05	47523	X	41140	-0-	-6383	-0-	41140	2			N	-0-					-0-
06	44190	X	38869	-0-	-5321	-0-	38869	2			N	-0-					-0-
07	44175	X	39266	-0-	-4909	-0-	39266	2			N	-0-					-0-
08	43524	X	34651	-0-	-8873	-0-	34651	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3HB RRCID -> 288540 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15284 PERF.15675 - 22820

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-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288578 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13681 - 22692

03	22909	X	20051	-0-	-2858	-0-	20051	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	21584	-0-	-2206	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
05	24988	X	24988	-0-	-0-	-0-	24988	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	19177	-0-	-4613	-0-	19177	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	20888	-0-	-3075	-0-	20888	2			N	-0-					-0-
08	24986	X	19844	-0-	-5142	-0-	19844	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115

03	36146	X	29461	-0-	-6685	-0-	29461	2			N	-0-					-0-
04	35340	X	29629	-0-	-5711	-0-	29629	2			N	-0-					-0-
05	36518	X	23527	-0-	-12991	-0-	23527	2			N	-0-					-0-
06	35340	X	26217	-0-	-9123	-0-	26217	2			N	-0-					-0-
07	33945	X	25936	-0-	-8009	-0-	25936	2			N	-0-					-0-
08	30628	X	27246	-0-	-3382	-0-	27246	2			N	-0-					-0-

ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115

03	60233	X	55715	-0-	-4518	-0-	55715	2			N	-0-					-0-
04	57240	X	52435	-0-	-4805	-0-	52435	2			N	-0-					-0-
05	59148	X	54019	-0-	-5129	-0-	54019	2			N	-0-					-0-
06	56820	X	50608	-0-	-6212	-0-	50608	2			N	-0-					-0-
07	58652	X	51530	-0-	-7122	-0-	51530	2			N	-0-					-0-
08	55707	X	49612	-0-	-6095	-0-	49612	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745

03	82786	X	82786	-0-	-0-	-0-	82786	2			N	-0-					-0-
04	49803	X	49803	-0-	-0-	-0-	49803	2			N	-0-					-0-
05	39017	X	39017	-0-	-0-	-0-	39017	2			N	-0-					-0-
06	30560	X	30560	-0-	-0-	-0-	30560	2			N	-0-					-0-
07	25802	X	25802	-0-	-0-	-0-	25802	2			N	-0-					-0-
08	23510	X	23510	-0-	-0-	-0-	23510	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289262 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14285 - 26792

03	61231	X	61231	-0-	-0-	-0-	61231	2			N	-0-					-0-
04	59627	X	59627	-0-	-0-	-0-	59627	2			N	-0-					-0-
05	57480	X	57480	-0-	-0-	-0-	57480	2			N	-0-					-0-
06	51191	X	51191	-0-	-0-	-0-	51191	2			N	-0-					-0-
07	53041	X	53041	-0-	-0-	-0-	53041	2			N	-0-					-0-
08	50934	X	50934	-0-	-0-	-0-	50934	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 289269 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14435 PERF.13849 - 24864

03	30194	X	24156	-0-	-6038	-0-	24156	2			N	-0-					-0-
04	32460	X	25191	-0-	-7269	-0-	25191	2			N	-0-					-0-
05	33542	X	25807	-0-	-7735	-0-	25807	2			N	-0-					-0-
06	32460	X	24722	-0-	-7738	-0-	24722	2			N	-0-					-0-
07	29388	X	25091	-0-	-4297	-0-	25091	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	25346	-0-	-694	-0-	25346	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289281 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14548 PERF.13949 - 25564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94491	X	94491	-0-	-0-	-0-	94491	2			N	-0-					-0-
04	88899	X	88899	-0-	-0-	-0-	88899	2			N	-0-					-0-
05	82752	X	82752	-0-	-0-	-0-	82752	2			N	-0-					-0-
06	80508	X	80508	-0-	-0-	-0-	80508	2			N	-0-					-0-
07	82237	X	82237	-0-	-0-	-0-	82237	2			N	-0-					-0-
08	80572	X	80572	-0-	-0-	-0-	80572	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14389 PERF.13744 - 23388

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

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289469 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14196 - 26854

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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

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-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-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

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					11
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					11
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					11
06	990	N	521	-0-	-469	-0-	521	2			N	-0-					11
07	558	N	386	-0-	-172	-0-	386	2			N	-0-					11
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CORSA RESOURCES, LLC 100584
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10214 - 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	6634	X	3861	-0-	-2773	-0-	3816	2	45	9	N	41					119
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3932	2	44	9	N	40					159
05	4030	X	3921	-0-	-109	-0-	3818	2	103	9	N	94	175	1			78
*06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3789	2	75	9	N	68					146
*07	4123	X	3660	-0-	-463	-0-	3635	2	25	9	N	23					169
08	4123	X	3725	-0-	-398	-0-	3635	2	90	9	N	82	174	1			77

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

03	3689	X	729	-0-	-2960	-0-	69	1	660	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	649	-0-	-461	-0-	68	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	1147	X	717	-0-	-430	-0-	75	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	663	-0-	-387	-0-	73	1	590	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	659	-0-	-426	-0-	76	1	583	2	Y	-0-					-0-
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

03	T. A.		1151	-0-	1151	5643	141	1	965	2	Y	41	47	1			16
							45	9									
04	T. A.		1161	-0-	1161	6804	108	1	975	2	Y	71	48	1			39
							78	9									
05	T. A.		1065	-0-	1065	7869	98	1	911	2	Y	51	63	1			27
							56	9									
06	T. A.		1083	-0-	1083	8952	96	1	898	2	Y	81	74	1			34
							89	9									
07	9991	X	1039	-0-	-8952	-0-	94	1	882	2	Y	57	67	1			24
							63	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

03	T. A.		6682	-0-	6682	26557	850	1	5832	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		8890	-0-	8890	35447	886	1	8004	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		8767	-0-	8767	44214	854	1	7913	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		8292	-0-	8292	52506	798	1	7494	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		8276	-0-	8276	60782	795	1	7481	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	57310					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

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-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	284	1	1945	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	3000	X	960	-0-	-2040	-0-	95	1	857	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
05	3100	X	1143	-0-	-1957	-0-	111	1	1025	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	3000	X	1497	-0-	-1503	-0-	143	1	1343	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	3255	X	1545	-0-	-1710	-0-	148	1	1389	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					3

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

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-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

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-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 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	T. A.		7251	-0-	7251	48125	923	1	6328	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		5811	-0-	5811	53936	579	1	5232	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		5074	-0-	5074	59010	494	1	4580	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		4551	-0-	4551	63561	438	1	4113	2	Y	-0-					-0-
07	67683	X	4122	-0-	-63561	-0-	396	1	3726	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4223	-0-	-1481	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	1763	-0-	-2857	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
07	27528	X	27528	-0-	-0-	-0-	27528	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 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	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	809	1	4437	2	Y	-0-	32	1			7
04	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	873	1	4608	2	Y	-0-					7
05	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	920	1	4721	2	Y	-0-					7
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	884	1	4600	2	Y	-0-					7
07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	944	1	4838	2	Y	-0-					7
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					7

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2925	-0-	-175	-0-	2925	2			N	-0-					12
04	2670	X	2648	-0-	-22	-0-	2648	2			N	-0-					12
05	2759	X	2640	-0-	-119	-0-	2640	2			N	-0-					12
06	2640	X	2607	-0-	-33	-0-	2607	2			N	-0-					12
07	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	2458	2			N	-0-					12
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					12

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	139	1	2418	2	Y	-0-					-0-
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	146	1	2416	2	Y	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	99	1	1602	2	Y	-0-					-0-
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	155	1	2385	2	Y	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	118	1	1736	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	933	-0-	-338	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	295	-0-	-387	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	168	-0-	-235	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		27	-0-	27	2892	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		14	-0-	14	2906	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		6596	-0-	6596	9502	643	1	5953	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		8973	-0-	8973	18475	857	1	8042	2	Y	67	39	1			28
							74	9									
07	25450	X	6975	-0-	-18475	-0-	665	1	6260	2	Y	45	54	1			19
							50	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

03	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	184	1	1263	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	136	1	1231	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	136	1	1259	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	129	1	1208	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	130	1	1220	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					1

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 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-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2025

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	334	1	2289	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	234	1	2113	2	Y	16	11	1			9
							18	9									
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	229	1	2119	2	Y	12	15	1			6
							13	9									
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	191	1	1792	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	213	1	2001	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		2674	-0-	2674	10471	145	1	2529	2	Y	-0-					1
04	T. A.		2520	-0-	2520	12991	144	1	2376	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		2526	-0-	2526	15517	146	1	2380	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2448	-0-	2448	17965	149	1	2299	2	Y	-0-					-0-
07	20407	X	2442	-0-	-17965	-0-	156	1	2286	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

03	3348	X	2989	-0-	-359	-0-	699	1	2290	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2216	-0-	-964	-0-	448	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	1830	-0-	-1456	-0-	452	1	1378	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	348	-0-	-2802	-0-	61	1	287	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

03	2294	X	1416	-0-	-878	-0-	180	1	1232	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	279	1	2525	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
05	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	260	1	2412	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
06	2220	X	2080	-0-	-140	-0-	199	1	1873	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	2263	X	2081	-0-	-182	-0-	199	1	1876	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					2

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	164	1	2860	2	Y	-0-					1
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	161	1	2664	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	151	1	2456	2	Y	-0-					-0-
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	139	1	2150	2	Y	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	148	1	2181	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

03	3131	X	2398	-0-	-733	-0-	326	1	2072	2	Y	-0-					-0-
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	500	1	3148	2	Y	-0-					-0-
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	563	1	2964	2	Y	-0-					-0-
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	429	1	2697	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2559	-0-	-572	-0-	487	1	2072	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	1187	1	9876	2	Y	29	29	1			2
							32	9									
04	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	990	1	8450	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
05	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	677	1	5781	2	Y	-0-					2
06	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	971	1	8235	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
07	5425	X	5249	-0-	-176	-0-	547	1	4702	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8050	-0-	-1343	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7395	-0-	-1545	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	7684	-0-	-1554	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7453	-0-	-1157	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7414	-0-	-1421	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35076	X	35076	-0-	-0-	-0-	35076	2			N	-0-					-0-
05	75613	X	75613	-0-	-0-	-0-	75613	2			N	-0-					-0-
06	55411	X	55411	-0-	-0-	-0-	55411	2			N	-0-					-0-
07	41578	X	41578	-0-	-0-	-0-	41578	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34460	X	34460	-0-	-0-	-0-	3	1	34453	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
04	28020	X	26091	-0-	-1929	-0-	3	1	26088	2	Y	-0-					2
05	32831	X	32831	-0-	-0-	-0-	3	1	32821	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	26700	X	23731	-0-	-2969	-0-	23716	2	15	9	Y	14	7	1			10
07	30287	X	18287	-0-	-12000	-0-	18263	2	24	9	Y	22	25	1			7
08	26970	X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					Y	NO RPT					7

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32829	X	7574	-0-	-25255	-0-	1	1	7540	2	Y	30	19	1			17
							33	9									
04	30750	X	26994	-0-	-3756	-0-	3	1	26985	2	Y	5					22
							6	9									
05	30969	X	8787	-0-	-22182	-0-	1	1	8757	2	Y	26	34	1			14
							29	9									
06	29850	X	20810	-0-	-9040	-0-	20699	2	111	9	Y	101	43	1			72
07	29698	X	20144	-0-	-9554	-0-	20038	2	106	9	Y	96	136	1			32
08	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					Y	NO RPT					32

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29729	X	-0-	-0-	-29729	-0-					N	-0-					-0-
04	28770	X	27139	-0-	-1631	-0-	27139	2			N	-0-					-0-
05	56469	X	56469	-0-	-0-	-0-	56469	2			N	-0-					-0-
06	44772	X	44772	-0-	-0-	-0-	44772	2			N	-0-					-0-
07	36324	X	36324	-0-	-0-	-0-	36324	2			N	-0-					-0-
08	35185	X	NO RPT	-0-	-35185	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27590	X	25240	-0-	-2350	-0-	93	1	25147	2	N	-0-					-0-
04	25410	X	23538	-0-	-1872	-0-	90	1	23448	2	N	-0-					-0-
05	26009	X	24058	-0-	-1951	-0-	93	1	23965	2	N	-0-					-0-
06	24870	X	23198	-0-	-1672	-0-	90	1	23108	2	N	-0-					-0-
*07	25327	X	23781	-0-	-1546	-0-	93	1	23688	2	N	-0-					-0-
08	25234	X	NO RPT	-0-	-25234	-0-					N	NO RPT					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383

03	50499	X	44855	-0-	-5644	-0-	174	1	44681	2	N	-0-					-0-
04	48870	X	40594	-0-	-8276	-0-	137	1	40457	2	N	-0-					-0-
05	48112	X	34483	-0-	-13629	-0-	129	1	34354	2	N	-0-					-0-
06	46080	X	36400	-0-	-9680	-0-	159	1	36241	2	N	-0-					-0-
*07	45694	X	42970	-0-	-2724	-0-	162	1	42808	2	N	-0-					-0-
08	44857	X	NO RPT	-0-	-44857	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

03	47554	X	43084	-0-	-4470	-0-	167	1	42917	2	N	-0-					-0-
04	46020	X	39373	-0-	-6647	-0-	133	1	39240	2	N	-0-					-0-
05	46407	X	32208	-0-	-14199	-0-	121	1	32087	2	N	-0-					-0-
06	44340	X	34157	-0-	-10183	-0-	149	1	34008	2	N	-0-					-0-
*07	43989	X	39008	-0-	-4981	-0-	148	1	38860	2	N	-0-					-0-
08	43090	X	NO RPT	-0-	-43090	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

03	21607	X	20174	-0-	-1433	-0-	20174	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	18972	-0-	-2148	-0-	18972	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	19488	-0-	-2336	-0-	19488	2			N	-0-					-0-
06	21120	X	18159	-0-	-2961	-0-	18159	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	18595	-0-	-2981	-0-	18595	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

03	38617	X	38617	-0-	-0-	-0-	4	1	38517	2	Y	87	136	1			49
							96	9									
04	31800	X	28870	-0-	-2930	-0-	3	1	28850	2	Y	15					64
							17	9									
05	36860	X	36860	-0-	-0-	-0-	4	1	36743	2	Y	103	111	1			56
							113	9									
06	31800	X	20869	-0-	-10931	-0-	20806	2	63	9	Y	57	72	1			41
07	32860	X	19019	-0-	-13841	-0-	18888	2	131	9	Y	119	120	1			40
08	23374	X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					Y	NO RPT					40

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29636	X	25034	-0-	-4602	-0-	25034	2			N	-0-					-0-
04	28680	X	23546	-0-	-5134	-0-	23546	2			N	-0-					-0-
05	28489	X	23857	-0-	-4632	-0-	23857	2			N	-0-					-0-
06	25650	X	22273	-0-	-3377	-0-	22273	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	18642	-0-	-7863	-0-	18642	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	NO RPT	-0-	-25048	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30628	X	28431	-0-	-2197	-0-	28431	2			N	-0-					-0-
04	29310	X	26403	-0-	-2907	-0-	26403	2			N	-0-					-0-
05	30163	X	26965	-0-	-3198	-0-	26965	2			N	-0-					-0-
06	29040	X	25484	-0-	-3556	-0-	25484	2			N	-0-					-0-
07	29760	X	25940	-0-	-3820	-0-	25940	2			N	-0-					-0-
08	28427	X	NO RPT	-0-	-28427	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31358	X	31358	-0-	-0-	-0-	3	1	31342	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
04	24930	X	23542	-0-	-1388	-0-	2	1	23537	2	Y	3					10
							3	9									
05	29618	X	29618	-0-	-0-	-0-	3	1	29558	2	Y	52	34	1			28
							57	9									
06	23970	X	19956	-0-	-4014	-0-	19887	2	69	9	Y	63	46	1			45
07	27342	X	18117	-0-	-9225	-0-	18102	2	15	9	Y	14	54	1			5
08	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					Y	NO RPT					5

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23582	X	23582	-0-	-0-	-0-	23582	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	22380	-0-	-0-	-0-	22380	2			N	-0-					-0-
05	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	22532	2			N	-0-					-0-
06	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	21141	2			N	-0-					-0-
07	21514	X	21510	-0-	-4	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
08	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36859	X	35549	-0-	-1310	-0-	13	1	35536	2	N	-0-					-0-
04	35670	X	30801	-0-	-4869	-0-	10	1	30791	2	N	-0-					-0-
05	36704	X	30467	-0-	-6237	-0-	10	1	30457	2	N	-0-					-0-
06	34800	X	29525	-0-	-5275	-0-	8	1	29517	2	N	-0-					-0-
07	35805	X	32062	-0-	-3743	-0-	9	1	32053	2	N	-0-					-0-
08	35557	X	NO RPT	-0-	-35557	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38471	X	34233	-0-	-4238	-0-	12	1	34221	2	N	-0-					-0-
04	37110	X	29874	-0-	-7236	-0-	9	1	29865	2	N	-0-					-0-
05	36828	X	30096	-0-	-6732	-0-	10	1	30086	2	N	-0-					-0-
06	34890	X	29058	-0-	-5832	-0-	8	1	29050	2	N	-0-					-0-
07	36053	X	31579	-0-	-4474	-0-	8	1	31571	2	N	-0-					-0-
08	34224	X	NO RPT	-0-	-34224	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	32860	X	30897	-0-	-1963	-0-	124	1	30773	2	Y	-0-			-0-
04	30960	X	28364	-0-	-2596	-0-	119	1	28245	2	Y	-0-			-0-
05	31992	X	28415	-0-	-3577	-0-	123	1	28292	2	Y	-0-			-0-
06	30960	X	26783	-0-	-4177	-0-	119	1	26664	2	Y	-0-			-0-
07	31713	X	27321	-0-	-4392	-0-	123	1	27198	2	Y	-0-			-0-
08	28551	X	NO RPT	-0-	-28551	-0-					Y	NO RPT			-0-

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416

03	30194	X	29342	-0-	-852	-0-	118	1	29224	2	Y	-0-			-0-
04	29220	X	27004	-0-	-2216	-0-	114	1	26890	2	Y	-0-			-0-
05	30194	X	27295	-0-	-2899	-0-	118	1	27177	2	Y	-0-			-0-
06	29220	X	25694	-0-	-3526	-0-	114	1	25580	2	Y	-0-			-0-
07	30194	X	26201	-0-	-3993	-0-	118	1	26083	2	Y	-0-			-0-
08	27094	X	NO RPT	-0-	-27094	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	204462					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	204462					N	-0-			-0-
05	T. A.		58735	-0-	58735	263197	189	1	58546	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		58311	-0-	58311	321508	240	1	58071	2	N	-0-			-0-
*07	379906	X	58398	-0-	-321508	-0-	217	1	58181	2	N	-0-			-0-
08	58745	X	NO RPT	-0-	-58745	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

03	37510	X	35082	-0-	-2428	-0-	141	1	34941	2	Y	-0-			-0-
04	36090	X	32580	-0-	-3510	-0-	137	1	32443	2	Y	-0-			-0-
05	37293	X	33031	-0-	-4262	-0-	143	1	32888	2	Y	-0-			-0-
06	35850	X	31113	-0-	-4737	-0-	138	1	30975	2	Y	-0-			-0-
07	35681	X	31777	-0-	-3904	-0-	143	1	31634	2	Y	-0-			-0-
08	32426	X	NO RPT	-0-	-32426	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242

03	32643	X	30407	-0-	-2236	-0-	119	1	30288	2	N	-0-			-0-
04	31590	X	16809	-0-	-14781	-0-	40	1	16769	2	N	-0-			-0-
05	32643	X	31405	-0-	-1238	-0-	126	1	31279	2	N	-0-			-0-
06	31590	X	20612	-0-	-10978	-0-	84	1	20528	2	N	-0-			-0-
*07	31124	X	-0-	-0-	-31124	-0-					N	-0-			-0-
08	31403	X	NO RPT	-0-	-31403	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415

03	40455	X	34508	-0-	-5947	-0-	135	1	34373	2	N	-0-			-0-
04	37650	X	22381	-0-	-15269	-0-	53	1	22328	2	N	-0-			-0-
05	39525	X	35765	-0-	-3760	-0-	144	1	35621	2	N	-0-			-0-
06	38250	X	23110	-0-	-15140	-0-	94	1	23016	2	N	-0-			-0-
*07	35464	X	-0-	-0-	-35464	-0-					N	-0-			-0-
08	35774	X	NO RPT	-0-	-35774	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	35619	X	30958	-0-	-4661	-0-	5	1	30953	2	N	-0-			-0-
04	34470	X	30555	-0-	-3915	-0-	5	1	30550	2	N	-0-			-0-
05	35619	X	30071	-0-	-5548	-0-	5	1	30066	2	N	-0-			-0-
06	33870	X	26217	-0-	-7653	-0-	5	1	26212	2	N	-0-			-0-
07	31837	X	27148	-0-	-4689	-0-	5	1	27143	2	N	-0-			-0-
08	31589	X	NO RPT	-0-	-31589	-0-					N	NO RPT			-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

03	37975	X	35499	-0-	-2476	-0-	6	1	35493	2	N	-0-			-0-
04	36750	X	32807	-0-	-3943	-0-	6	1	32801	2	N	-0-			-0-
05	37975	X	32287	-0-	-5688	-0-	6	1	32281	2	N	-0-			-0-
06	36750	X	29424	-0-	-7326	-0-	6	1	29418	2	N	-0-			-0-
07	35836	X	30813	-0-	-5023	-0-	6	1	30807	2	N	-0-			-0-
08	35495	X	NO RPT	-0-	-35495	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

03	33387	X	28701	-0-	-4686	-0-	107	1	28594	2	N	-0-			-0-
04	30660	X	27010	-0-	-3650	-0-	94	1	26916	2	N	-0-			-0-
05	30535	X	27345	-0-	-3190	-0-	106	1	27239	2	N	-0-			-0-
06	27660	X	25752	-0-	-1908	-0-	109	1	25643	2	N	-0-			-0-
*07	28706	X	26143	-0-	-2563	-0-	105	1	26038	2	N	-0-			-0-
08	28706	X	NO RPT	-0-	-28706	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

03	40858	X	31327	-0-	-9531	-0-	116	1	31211	2	N	-0-			-0-
04	36330	X	30290	-0-	-6040	-0-	105	1	30185	2	N	-0-			-0-
05	34069	X	30744	-0-	-3325	-0-	119	1	30625	2	N	-0-			-0-
06	30660	X	29137	-0-	-1523	-0-	124	1	29013	2	N	-0-			-0-
*07	31682	X	29678	-0-	-2004	-0-	119	1	29559	2	N	-0-			-0-
08	31341	X	NO RPT	-0-	-31341	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190

03	28114	X	28114	-0-	-0-	-0-	210	1	27904	2	Y	-0-			-0-
04	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	203	1	25240	2	Y	-0-			-0-
05	25287	X	25287	-0-	-0-	-0-	204	1	25083	2	Y	-0-			-0-
06	23790	X	23790	-0-	-0-	-0-	205	1	23585	2	Y	-0-			-0-
07	23741	X	23741	-0-	-0-	-0-	210	1	23531	2	Y	-0-			-0-
08	25017	X	NO RPT	-0-	-25017	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180

03	42594	X	37964	-0-	-4630	-0-	149	1	37815	2	N	-0-			-0-
04	39600	X	19456	-0-	-20144	-0-	46	1	19410	2	N	-0-			-0-
05	41602	X	40616	-0-	-986	-0-	164	1	40452	2	N	-0-			-0-
06	40260	X	26774	-0-	-13486	-0-	109	1	26665	2	N	-0-			-0-
*07	37975	X	-0-	-0-	-37975	-0-					N	-0-			-0-
08	40610	X	NO RPT	-0-	-40610	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	53685	X	53685	-0-	-0-	-0-	17	1	53668	2	N	-0-			-0-
04	48150	X	47851	-0-	-299	-0-	30	1	47821	2	N	-0-			-0-
05	50189	X	45134	-0-	-5055	-0-	17	1	45117	2	N	-0-			-0-
06	48570	X	42951	-0-	-5619	-0-	16	1	42935	2	N	-0-			-0-
07	50189	X	41482	-0-	-8707	-0-	17	1	41465	2	N	-0-			-0-
08	50189	X	NO RPT	-0-	-50189	-0-					N	NO RPT			-0-

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	54870	X	46647	-0-	-8223	-0-	5936	1	40711	2	N	-0-			-0-
04	53100	X	42367	-0-	-10733	-0-	4220	1	38147	2	N	-0-			-0-
05	54870	X	42427	-0-	-12443	-0-	4134	1	38293	2	N	-0-			-0-
06	48180	X	39795	-0-	-8385	-0-	3831	1	35964	2	N	-0-			-0-
07	47306	X	38996	-0-	-8310	-0-	3746	1	35250	2	N	-0-			-0-
08	46655	X	NO RPT	-0-	-46655	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	39525	X	33900	-0-	-5625	-0-	126	1	33774	2	N	-0-			-0-
04	36060	X	33415	-0-	-2645	-0-	116	1	33299	2	N	-0-			-0-
05	35619	X	32590	-0-	-3029	-0-	126	1	32464	2	N	-0-			-0-
06	31770	X	30621	-0-	-1149	-0-	130	1	30491	2	N	-0-			-0-
*07	34534	X	31069	-0-	-3465	-0-	125	1	30944	2	N	-0-			-0-
08	34534	X	NO RPT	-0-	-34534	-0-					N	NO RPT			-0-

HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	43555	X	42815	-0-	-740	-0-	14	1	42801	2	N	-0-			-0-
04	41490	X	38315	-0-	-3175	-0-	24	1	38291	2	N	-0-			-0-
05	42408	X	36925	-0-	-5483	-0-	14	1	36911	2	N	-0-			-0-
06	41040	X	35214	-0-	-5826	-0-	14	1	35200	2	N	-0-			-0-
07	42811	X	35143	-0-	-7668	-0-	14	1	35129	2	N	-0-			-0-
08	42811	X	NO RPT	-0-	-42811	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	26288	X	22979	-0-	-3309	-0-	85	1	22894	2	N	-0-			-0-
04	23400	X	21704	-0-	-1696	-0-	75	1	21629	2	N	-0-			-0-
05	24149	X	21790	-0-	-2359	-0-	84	1	21706	2	N	-0-			-0-
06	22080	X	20595	-0-	-1485	-0-	87	1	20508	2	N	-0-			-0-
*07	22971	X	20911	-0-	-2060	-0-	84	1	20827	2	N	-0-			-0-
08	22971	X	NO RPT	-0-	-22971	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	32674	X	30156	-0-	-2518	-0-	448	1	29708	2	Y	-0-			-0-
04	32197	X	32197	-0-	-0-	-0-	1049	1	31148	2	Y	-0-			-0-
05	32021	X	32021	-0-	-0-	-0-	107	1	31914	2	Y	-0-			-0-
06	28500	X	19469	-0-	-9031	-0-	19452	2	17	9	Y	15	13	1	2
07	32674	X	23569	-0-	-9105	-0-	23478	2	91	9	Y	83	76	1	9
08	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT			9

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31217	X	23071	-0-	-8146	-0-	173	1	22898	2	Y	-0-			-0-
04	28650	X	21085	-0-	-7565	-0-	168	1	20917	2	Y	-0-			-0-
05	29047	X	22061	-0-	-6986	-0-	178	1	21883	2	Y	-0-			-0-
06	24600	X	19104	-0-	-5496	-0-	165	1	18939	2	Y	-0-			-0-
07	25420	X	19639	-0-	-5781	-0-	173	1	19466	2	Y	-0-			-0-
08	23064	X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22754	X	17022	-0-	-5732	-0-	252	1	16742	2	Y	25	31	1			10
							28	9									
04	22260	X	3308	-0-	-18952	-0-	108	1	3200	2	Y	-0-					10
05	26682	X	26682	-0-	-0-	-0-	89	1	26551	2	Y	38	36	1			12
							42	9									
06	22260	X	20231	-0-	-2029	-0-	20154	2	77	9	Y	70	71	1			11
07	23046	X	23046	-0-	-0-	-0-	22936	2	110	9	Y	100	100	1			11
08	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT					11

ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11370 - 19870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21049	X	18123	-0-	-2926	-0-	72	1	18051	2	N	-0-					-0-
04	19890	X	16822	-0-	-3068	-0-	55	1	16767	2	N	-0-					-0-
05	19220	X	16729	-0-	-2491	-0-	64	1	16665	2	N	-0-					-0-
06	18210	X	16027	-0-	-2183	-0-	70	1	15957	2	N	-0-					-0-
*07	18135	X	16220	-0-	-1915	-0-	64	1	16156	2	N	-0-					-0-
08	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46500	X	32514	-0-	-13986	-0-	124	1	32390	2	N	-0-					-0-
04	40350	X	33909	-0-	-6441	-0-	122	1	33787	2	N	-0-					-0-
05	39308	X	33600	-0-	-5708	-0-	132	1	33468	2	N	-0-					-0-
06	35820	X	31321	-0-	-4499	-0-	128	1	31193	2	N	-0-					-0-
*07	35929	X	31401	-0-	-4528	-0-	125	1	31276	2	N	-0-					-0-
08	35030	X	NO RPT	-0-	-35030	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57412	X	44933	-0-	-12479	-0-	171	1	44762	2	N	-0-					-0-
04	52500	X	47187	-0-	-5313	-0-	170	1	47017	2	N	-0-					-0-
05	50220	X	48360	-0-	-1860	-0-	190	1	48170	2	N	-0-					-0-
06	48600	X	45012	-0-	-3588	-0-	184	1	44828	2	N	-0-					-0-
*07	49693	X	45058	-0-	-4635	-0-	179	1	44879	2	N	-0-					-0-
08	48763	X	NO RPT	-0-	-48763	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38409	X	29590	-0-	-8819	-0-	440	1	29147	2	Y	3	58	1			1
							3	9									
04	36270	X	5799	-0-	-30471	-0-	189	1	5610	2	Y	-0-					1
05	40946	X	40946	-0-	-0-	-0-	137	1	40809	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	36120	X	22811	-0-	-13309	-0-	22704	2	107	9	Y	97	81	1			16
07	29667	X	24062	-0-	-5605	-0-	23853	2	209	9	Y	190	184	1			22
08	21638	X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					Y	NO RPT					22

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28985	X	27724	-0-	-1261	-0-	410	1	27198	2	Y	105	98	1			41
							116	9									
04	28050	X	4750	-0-	-23300	-0-	155	1	4592	2	Y	3					44
							3	9									
05	28985	X	18028	-0-	-10957	-0-	60	1	17834	2	Y	122	128	1			38
							134	9									
06	28050	X	21418	-0-	-6632	-0-	21257	2	161	9	Y	146	160	1			24
07	27714	X	23640	-0-	-4074	-0-	23401	2	239	9	Y	217	216	1			25
08	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					25

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63705	X	44477	-0-	-19228	-0-	170	1	44307	2	N	-0-					-0-
04	55920	X	43565	-0-	-12355	-0-	157	1	43408	2	N	-0-					-0-
05	53909	X	43977	-0-	-9932	-0-	173	1	43804	2	N	-0-					-0-
06	49860	X	41012	-0-	-8848	-0-	168	1	40844	2	N	-0-					-0-
*07	49104	X	40512	-0-	-8592	-0-	161	1	40351	2	N	-0-					-0-
08	45012	X	NO RPT	-0-	-45012	-0-					N	NO RPT					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45167	-0-	-0-	-0-	168	1	44999	2	N	-0-					-0-
04	40050	X	37330	-0-	-2720	-0-	133	1	37197	2	N	-0-					-0-
05	38996	X	38996	-0-	-0-	-0-	142	1	38854	2	N	-0-					-0-
06	35992	X	35992	-0-	-0-	-0-	153	1	35839	2	N	-0-					-0-
*07	43679	X	32651	-0-	-11028	-0-	125	1	32526	2	N	-0-					-0-
08	43679	X	NO RPT	-0-	-43679	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34007	X	31504	-0-	-2503	-0-	241	1	31094	2	Y	154	179	1			43
							169	9									
04	32068	X	32068	-0-	-0-	-0-	297	1	31519	2	Y	229	201	1			71
							252	9									
05	41237	X	41237	-0-	-0-	-0-	359	1	40516	2	Y	329	356	1			44
							362	9									
06	30570	X	26685	-0-	-3885	-0-	229	1	26295	2	Y	146	86	1			104
							161	9									
07	33139	X	26091	-0-	-7048	-0-	232	1	25682	2	Y	161	241	1			24
							177	9									
08	30287	X	NO RPT	-0-	-30287	-0-					Y	NO RPT					24

ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501

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

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75950	X	63129	-0-	-12821	-0-	238	1	62891	2	N	-0-					-0-
04	69570	X	52478	-0-	-17092	-0-	187	1	52291	2	N	-0-					-0-
05	70215	X	57527	-0-	-12688	-0-	217	1	57310	2	N	-0-					-0-
06	62520	X	41099	-0-	-21421	-0-	179	1	40920	2	N	-0-					-0-
*07	66936	X	66936	-0-	-0-	-0-	267	1	66669	2	N	-0-					-0-
08	63116	X	NO RPT	-0-	-63116	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50437	X	43991	-0-	-6446	-0-	166	1	43825	2	N	-0-					-0-
04	47580	X	23303	-0-	-24277	-0-	83	1	23220	2	N	-0-					-0-
05	48112	X	-0-	-0-	-48112	-0-					N	-0-					-0-
06	44760	X	7028	-0-	-37732	-0-	31	1	6997	2	N	-0-					-0-
*07	57543	X	57543	-0-	-0-	-0-	229	1	57314	2	N	-0-					-0-
08	43989	X	NO RPT	-0-	-43989	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51181	X	50922	-0-	-259	-0-	189	1	50733	2	N	-0-					-0-
04	45930	X	42178	-0-	-3752	-0-	151	1	42027	2	N	-0-					-0-
05	41749	X	41749	-0-	-0-	-0-	152	1	41597	2	N	-0-					-0-
06	39659	X	39659	-0-	-0-	-0-	168	1	39491	2	N	-0-					-0-
*07	50933	X	42177	-0-	-8756	-0-	162	1	42015	2	N	-0-					-0-
08	50933	X	NO RPT	-0-	-50933	-0-					N	NO RPT					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52731	X	52300	-0-	-431	-0-	194	1	52106	2	N	-0-					-0-
04	49020	X	46400	-0-	-2620	-0-	166	1	46234	2	N	-0-					-0-
05	47219	X	47219	-0-	-0-	-0-	172	1	47047	2	N	-0-					-0-
06	44688	X	44688	-0-	-0-	-0-	189	1	44499	2	N	-0-					-0-
*07	52297	X	46414	-0-	-5883	-0-	178	1	46236	2	N	-0-					-0-
08	52297	X	NO RPT	-0-	-52297	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46469	X	36914	-0-	-9555	-0-	137	1	36777	2	N	-0-					-0-
04	41520	X	37133	-0-	-4387	-0-	126	1	37007	2	N	-0-					-0-
05	42036	X	32967	-0-	-9069	-0-	121	1	32846	2	N	-0-					-0-
06	45466	X	45466	-0-	-0-	-0-	194	1	45272	2	N	-0-					-0-
*07	42675	X	42675	-0-	-0-	-0-	164	1	42511	2	N	-0-					-0-
08	38378	X	NO RPT	-0-	-38378	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76384	X	73383	-0-	-3001	-0-	563	1	72762	2	Y	53	52	1			15
							58	9									
04	72390	X	56004	-0-	-16386	-0-	522	1	55412	2	Y	64	59	1			20
							70	9									
05	74152	X	55373	-0-	-18779	-0-	486	1	54775	2	Y	102	108	1			14
							112	9									
06	70740	X	65087	-0-	-5653	-0-	560	1	64393	2	Y	122	49	1			87
							134	9									
07	73377	X	64591	-0-	-8786	-0-	576	1	63912	2	Y	94	167	1			14
							103	9									
08	67828	X	NO RPT	-0-	-67828	-0-					Y	NO RPT					14

ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63674	X	57093	-0-	-6581	-0-	438	1	56655	2	Y	-0-					-0-
04	58710	X	42614	-0-	-16096	-0-	397	1	42199	2	Y	16	11	1			5
							18	9									
05	59489	X	47731	-0-	-11758	-0-	417	1	47076	2	Y	216	192	1			29
							238	9									
06	56490	X	47243	-0-	-9247	-0-	407	1	46790	2	Y	42	41	1			30
							46	9									
07	57133	X	46670	-0-	-10463	-0-	417	1	46192	2	Y	55	77	1			8
							61	9									
08	48360	X	NO RPT	-0-	-48360	-0-					Y	NO RPT					8

KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47492	X	42002	-0-	-5490	-0-	156	1	41846	2	N	-0-					-0-
04	43560	X	36964	-0-	-6596	-0-	125	1	36839	2	N	-0-					-0-
05	44020	X	32625	-0-	-11395	-0-	120	1	32505	2	N	-0-					-0-
06	44969	X	44969	-0-	-0-	-0-	192	1	44777	2	N	-0-					-0-
*07	45684	X	45684	-0-	-0-	-0-	176	1	45508	2	N	-0-					-0-
08	42005	X	NO RPT	-0-	-42005	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	37169	X	30855	-0-	-6314	-0-	117	1	30738	2	N	-0-			-0-
04	34470	X	28088	-0-	-6382	-0-	98	1	27990	2	N	-0-			-0-
05	35402	X	28544	-0-	-6858	-0-	108	1	28436	2	N	-0-			-0-
06	34260	X	27119	-0-	-7141	-0-	116	1	27003	2	N	-0-			-0-
*07	33015	X	18604	-0-	-14411	-0-	73	1	18531	2	N	-0-			-0-
08	30845	X	NO RPT	-0-	-30845	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081

03	77004	X	51695	-0-	-25309	-0-	196	1	51499	2	N	-0-			-0-
04	71310	X	46682	-0-	-24628	-0-	164	1	46518	2	N	-0-			-0-
05	68851	X	46806	-0-	-22045	-0-	178	1	46628	2	N	-0-			-0-
06	59010	X	44940	-0-	-14070	-0-	192	1	44748	2	N	-0-			-0-
*07	54870	X	44800	-0-	-10070	-0-	175	1	44625	2	N	-0-			-0-
08	51708	X	NO RPT	-0-	-51708	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 21803

03	81096	X	75910	-0-	-5186	-0-	19	1	75891	2	N	-0-			-0-
04	78480	X	71548	-0-	-6932	-0-	22	1	71526	2	N	-0-			-0-
05	80135	X	71878	-0-	-8257	-0-	19	1	71859	2	N	-0-			-0-
06	77550	X	66762	-0-	-10788	-0-	19	1	66743	2	N	-0-			-0-
07	78306	X	62607	-0-	-15699	-0-	39	1	62568	2	N	-0-			-0-
08	75919	X	NO RPT	-0-	-75919	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889

03	56854	X	47445	-0-	-9409	-0-	12	1	47433	2	N	-0-			-0-
04	55020	X	43516	-0-	-11504	-0-	14	1	43502	2	N	-0-			-0-
05	53444	X	43058	-0-	-10386	-0-	12	1	43046	2	N	-0-			-0-
06	51480	X	39805	-0-	-11675	-0-	11	1	39794	2	N	-0-			-0-
07	50220	X	37016	-0-	-13204	-0-	23	1	36993	2	N	-0-			-0-
08	47430	X	NO RPT	-0-	-47430	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897

03	57660	X	42630	-0-	-15030	-0-	162	1	42468	2	N	-0-			-0-
04	49020	X	38133	-0-	-10887	-0-	134	1	37999	2	N	-0-			-0-
05	46717	X	38144	-0-	-8573	-0-	145	1	37999	2	N	-0-			-0-
06	42420	X	34643	-0-	-7777	-0-	148	1	34495	2	N	-0-			-0-
*07	43183	X	33703	-0-	-9480	-0-	132	1	33571	2	N	-0-			-0-
08	42625	X	NO RPT	-0-	-42625	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160

03	65224	X	54587	-0-	-10637	-0-	207	1	54380	2	N	-0-			-0-
04	63120	X	49658	-0-	-13462	-0-	174	1	49484	2	N	-0-			-0-
05	65224	X	49990	-0-	-15234	-0-	190	1	49800	2	N	-0-			-0-
06	58020	X	47458	-0-	-10562	-0-	203	1	47255	2	N	-0-			-0-
*07	56296	X	37916	-0-	-18380	-0-	148	1	37768	2	N	-0-			-0-
08	54591	X	NO RPT	-0-	-54591	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51026	X	44372	-0-	-6654	-0-	340	1	43894	2	Y	125	128	1			35
							138	9									
04	47370	X	33760	-0-	-13610	-0-	314	1	33361	2	Y	77	88	1			24
							85	9									
05	48143	X	36286	-0-	-11857	-0-	319	1	35961	2	Y	5	28	1			1
							6	9									
06	44970	X	38928	-0-	-6042	-0-	335	1	38593	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	45291	X	39881	-0-	-5410	-0-	356	1	39525	2	Y	-0-					-0-
08	41230	X	NO RPT	-0-	-41230	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69719	X	-0-	-0-	-69719	-0-					N	-0-					-0-
04	67380	X	19817	-0-	-47563	-0-	6	1	19811	2	N	-0-					-0-
05	75849	X	75849	-0-	-0-	-0-	26	1	75823	2	N	-0-					-0-
06	67239	X	67239	-0-	-0-	-0-	18	1	67221	2	N	-0-					-0-
07	59879	X	59879	-0-	-0-	-0-	16	1	59863	2	N	-0-					-0-
08	73315	X	NO RPT	-0-	-73315	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109521	X	109521	-0-	-0-	-0-	39	1	109482	2	N	-0-					-0-
04	88243	X	88243	-0-	-0-	-0-	28	1	88215	2	N	-0-					-0-
05	78049	X	78049	-0-	-0-	-0-	26	1	78023	2	N	-0-					-0-
06	46380	X	44157	-0-	-2223	-0-	12	1	44145	2	N	-0-					-0-
07	50425	X	50425	-0-	-0-	-0-	13	1	50412	2	N	-0-					-0-
08	47926	X	NO RPT	-0-	-47926	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84028	X	84028	-0-	-0-	-0-	30	1	83998	2	N	-0-					-0-
04	70290	X	70069	-0-	-221	-0-	22	1	70047	2	N	-0-					-0-
05	70432	X	60584	-0-	-9848	-0-	20	1	60564	2	N	-0-					-0-
06	68160	X	55747	-0-	-12413	-0-	15	1	55732	2	N	-0-					-0-
07	78027	X	57930	-0-	-20097	-0-	15	1	57915	2	N	-0-					-0-
08	78027	X	NO RPT	-0-	-78027	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76632	X	66958	-0-	-9674	-0-	31	1	66927	2	N	-0-					-0-
04	72720	X	62382	-0-	-10338	-0-	21	1	62361	2	N	-0-					-0-
05	73284	X	64748	-0-	-8536	-0-	31	1	64717	2	N	-0-					-0-
06	68580	X	61363	-0-	-7217	-0-	30	1	61333	2	N	-0-					-0-
07	69037	X	60904	-0-	-8133	-0-	62	1	60842	2	N	-0-					-0-
08	66960	X	NO RPT	-0-	-66960	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54157	X	47249	-0-	-6908	-0-	175	1	47074	2	N	-0-					-0-
04	51150	X	42745	-0-	-8405	-0-	151	1	42594	2	N	-0-					-0-
05	52855	X	42910	-0-	-9945	-0-	157	1	42753	2	N	-0-					-0-
06	49110	X	40637	-0-	-8473	-0-	169	1	40468	2	N	-0-					-0-
*07	49383	X	40629	-0-	-8754	-0-	156	1	40473	2	N	-0-					-0-
08	47244	X	NO RPT	-0-	-47244	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	42439	X	37070	-0-	-5369	-0-	137	1	36933	2	N	-0-			-0-
04	39990	X	33637	-0-	-6353	-0-	119	1	33518	2	N	-0-			-0-
05	40858	X	33408	-0-	-7450	-0-	122	1	33286	2	N	-0-			-0-
06	38640	X	31490	-0-	-7150	-0-	131	1	31359	2	N	-0-			-0-
*07	38409	X	31370	-0-	-7039	-0-	120	1	31250	2	N	-0-			-0-
08	37076	X	NO RPT	-0-	-37076	-0-					N	NO RPT			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768

03	46283	X	41177	-0-	-5106	-0-	152	1	41025	2	N	-0-			-0-
04	43680	X	37750	-0-	-5930	-0-	133	1	37617	2	N	-0-			-0-
05	45136	X	37768	-0-	-7368	-0-	138	1	37630	2	N	-0-			-0-
06	42780	X	35456	-0-	-7324	-0-	147	1	35309	2	N	-0-			-0-
*07	42749	X	36008	-0-	-6741	-0-	138	1	35870	2	N	-0-			-0-
08	41168	X	NO RPT	-0-	-41168	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916

03	48174	X	41937	-0-	-6237	-0-	155	1	41782	2	N	-0-			-0-
04	45540	X	38974	-0-	-6566	-0-	137	1	38837	2	N	-0-			-0-
05	46562	X	38594	-0-	-7968	-0-	141	1	38453	2	N	-0-			-0-
06	43950	X	36852	-0-	-7098	-0-	153	1	36699	2	N	-0-			-0-
*07	43648	X	37283	-0-	-6365	-0-	143	1	37140	2	N	-0-			-0-
08	41943	X	NO RPT	-0-	-41943	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111

03	46810	X	40093	-0-	-6717	-0-	149	1	39944	2	N	-0-			-0-
04	42240	X	37611	-0-	-4629	-0-	128	1	37483	2	N	-0-			-0-
05	42811	X	37985	-0-	-4826	-0-	139	1	37846	2	N	-0-			-0-
06	40680	X	34700	-0-	-5980	-0-	148	1	34552	2	N	-0-			-0-
*07	40517	X	35452	-0-	-5065	-0-	136	1	35316	2	N	-0-			-0-
08	40083	X	NO RPT	-0-	-40083	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016

03	47988	X	40001	-0-	-7987	-0-	148	1	39853	2	N	-0-			-0-
04	43860	X	38726	-0-	-5134	-0-	131	1	38595	2	N	-0-			-0-
05	43865	X	39968	-0-	-3897	-0-	147	1	39821	2	N	-0-			-0-
06	41790	X	36256	-0-	-5534	-0-	155	1	36101	2	N	-0-			-0-
*07	42718	X	37271	-0-	-5447	-0-	143	1	37128	2	N	-0-			-0-
08	40021	X	NO RPT	-0-	-40021	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721

03	59334	X	51913	-0-	-7421	-0-	207	1	51706	2	N	-0-			-0-
04	57420	X	47431	-0-	-9989	-0-	155	1	47276	2	N	-0-			-0-
05	55490	X	47772	-0-	-7718	-0-	184	1	47588	2	N	-0-			-0-
06	52560	X	45836	-0-	-6724	-0-	200	1	45636	2	N	-0-			-0-
*07	51987	X	46797	-0-	-5190	-0-	184	1	46613	2	N	-0-			-0-
08	51925	X	NO RPT	-0-	-51925	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	47771	X	38746	-0-	-9025	-0-	10	1	38736	2	N	-0-			-0-
04	42360	X	36157	-0-	-6203	-0-	12	1	36145	2	N	-0-			-0-
05	43524	X	36205	-0-	-7319	-0-	10	1	36195	2	N	-0-			-0-
06	38700	X	31897	-0-	-6803	-0-	10	1	31887	2	N	-0-			-0-
07	38750	X	5533	-0-	-33217	-0-	5533	2			N	-0-			-0-
08	38750	X	NO RPT	-0-	-38750	-0-					N	NO RPT			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	48701	X	38404	-0-	-10297	-0-	10	1	38394	2	N	-0-			-0-
04	44460	X	38185	-0-	-6275	-0-	13	1	38172	2	N	-0-			-0-
05	44857	X	39245	-0-	-5612	-0-	11	1	39234	2	N	-0-			-0-
06	40110	X	33450	-0-	-6660	-0-	10	1	33440	2	N	-0-			-0-
07	39463	X	8088	-0-	-31375	-0-	8088	2			N	-0-			-0-
08	39463	X	NO RPT	-0-	-39463	-0-					N	NO RPT			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	68242	X	68242	-0-	-0-	-0-	26	1	68216	2	N	-0-			-0-
04	60750	X	60676	-0-	-74	-0-	19	1	60657	2	N	-0-			-0-
05	64325	X	58398	-0-	-5927	-0-	16	1	58382	2	N	-0-			-0-
06	62250	X	53375	-0-	-8875	-0-	16	1	53359	2	N	-0-			-0-
07	64325	X	52893	-0-	-11432	-0-	16	1	52877	2	N	-0-			-0-
08	64325	X	NO RPT	-0-	-64325	-0-					N	NO RPT			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	97805	X	96612	-0-	-1193	-0-	37	1	96575	2	N	-0-			-0-
04	92160	X	89906	-0-	-2254	-0-	28	1	89878	2	N	-0-			-0-
05	97247	X	88336	-0-	-8911	-0-	25	1	88311	2	N	-0-			-0-
06	94110	X	81560	-0-	-12550	-0-	24	1	81536	2	N	-0-			-0-
07	97247	X	81437	-0-	-15810	-0-	25	1	81412	2	N	-0-			-0-
08	96627	X	NO RPT	-0-	-96627	-0-					N	NO RPT			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	82956	X	77338	-0-	-5618	-0-	30	1	77308	2	N	-0-			-0-
04	78600	X	70923	-0-	-7677	-0-	22	1	70901	2	N	-0-			-0-
05	80228	X	73198	-0-	-7030	-0-	21	1	73177	2	N	-0-			-0-
06	77640	X	70130	-0-	-7510	-0-	21	1	70109	2	N	-0-			-0-
07	80228	X	70070	-0-	-10158	-0-	21	1	70049	2	N	-0-			-0-
08	77345	X	NO RPT	-0-	-77345	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	46996	X	40872	-0-	-6124	-0-	13	1	40859	2	N	-0-			-0-
04	45120	X	40878	-0-	-4242	-0-	13	1	40865	2	N	-0-			-0-
05	45446	X	37978	-0-	-7468	-0-	13	1	37965	2	N	-0-			-0-
06	43980	X	34403	-0-	-9577	-0-	11	1	34392	2	N	-0-			-0-
07	43772	X	1316	-0-	-42456	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
08	42253	X	NO RPT	-0-	-42253	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38474	-0-	-4833	-0-	10	1	38464	2	N	-0-			-0-
04	40410	X	35656	-0-	-4754	-0-	12	1	35644	2	N	-0-			-0-
05	41757	X	35404	-0-	-6353	-0-	10	1	35394	2	N	-0-			-0-
06	37260	X	31179	-0-	-6081	-0-	10	1	31169	2	N	-0-			-0-
07	38471	X	9239	-0-	-29232	-0-	9239	2			N	-0-			-0-
08	38471	X	NO RPT	-0-	-38471	-0-					N	NO RPT			-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	57457	-0-	-5287	-0-	20	1	57437	2	N	-0-			-0-
04	59610	X	54830	-0-	-4780	-0-	18	1	54812	2	N	-0-			-0-
05	60171	X	55444	-0-	-4727	-0-	20	1	55424	2	N	-0-			-0-
06	57420	X	52811	-0-	-4609	-0-	10	1	52801	2	N	-0-			-0-
07	58218	X	41259	-0-	-16959	-0-	11	1	41248	2	N	-0-			-0-
08	57443	X	NO RPT	-0-	-57443	-0-					N	NO RPT			-0-

MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	50809	X	43178	-0-	-7631	-0-	13	1	43165	2	N	-0-			-0-
04	47580	X	43257	-0-	-4323	-0-	14	1	43243	2	N	-0-			-0-
05	49166	X	40365	-0-	-8801	-0-	13	1	40352	2	N	-0-			-0-
06	46890	X	39532	-0-	-7358	-0-	13	1	39519	2	N	-0-			-0-
07	46438	X	4008	-0-	-42430	-0-	4008	2			N	-0-			-0-
08	44702	X	NO RPT	-0-	-44702	-0-					N	NO RPT			-0-

HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	55676	X	50072	-0-	-5604	-0-	18	1	50054	2	N	-0-			-0-
04	53880	X	47323	-0-	-6557	-0-	15	1	47308	2	N	-0-			-0-
05	53165	X	47333	-0-	-5832	-0-	17	1	47316	2	N	-0-			-0-
06	49950	X	42838	-0-	-7112	-0-	8	1	42830	2	N	-0-			-0-
07	50747	X	13473	-0-	-37274	-0-	4	1	13469	2	N	-0-			-0-
08	50065	X	NO RPT	-0-	-50065	-0-					N	NO RPT			-0-

MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	78523	X	62748	-0-	-15775	-0-	19	1	62729	2	N	-0-			-0-
04	73620	X	62743	-0-	-10877	-0-	20	1	62723	2	N	-0-			-0-
05	73346	X	59040	-0-	-14306	-0-	20	1	59020	2	N	-0-			-0-
06	70560	X	57977	-0-	-12583	-0-	19	1	57958	2	N	-0-			-0-
07	68944	X	8087	-0-	-60857	-0-	8087	2			N	-0-			-0-
08	64821	X	NO RPT	-0-	-64821	-0-					N	NO RPT			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62806	X	55615	-0-	-7191	-0-	213	1	55402	2	N	-0-			-0-
04	57390	X	50227	-0-	-7163	-0-	173	1	50054	2	N	-0-			-0-
05	58094	X	50416	-0-	-7678	-0-	186	1	50230	2	N	-0-			-0-
06	55920	X	48838	-0-	-7082	-0-	201	1	48637	2	N	-0-			-0-
*07	56079	X	49030	-0-	-7049	-0-	190	1	48840	2	N	-0-			-0-
08	55614	X	NO RPT	-0-	-55614	-0-					N	NO RPT			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	46469	X	40577	-0-	-5892	-0-	156	1	40421	2	N	-0-			-0-
04	41940	X	36164	-0-	-5776	-0-	124	1	36040	2	N	-0-			-0-
05	43555	X	36633	-0-	-6922	-0-	135	1	36498	2	N	-0-			-0-
06	42150	X	35145	-0-	-7005	-0-	145	1	35000	2	N	-0-			-0-
*07	41230	X	35544	-0-	-5686	-0-	138	1	35406	2	N	-0-			-0-
08	40579	X	NO RPT	-0-	-40579	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	77748	X	68911	-0-	-8837	-0-	262	1	68649	2	N	-0-			-0-
04	72330	X	63947	-0-	-8383	-0-	225	1	63722	2	N	-0-			-0-
05	72943	X	64711	-0-	-8232	-0-	243	1	64468	2	N	-0-			-0-
06	68400	X	60757	-0-	-7643	-0-	256	1	60501	2	N	-0-			-0-
*07	69626	X	61719	-0-	-7907	-0-	239	1	61480	2	N	-0-			-0-
08	68913	X	NO RPT	-0-	-68913	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	107725	X	96261	-0-	-11464	-0-	366	1	95895	2	N	-0-			-0-
04	100860	X	91011	-0-	-9849	-0-	320	1	90691	2	N	-0-			-0-
05	101866	X	92465	-0-	-9401	-0-	347	1	92118	2	N	-0-			-0-
06	96360	X	79870	-0-	-16490	-0-	336	1	79534	2	N	-0-			-0-
*07	97402	X	88673	-0-	-8729	-0-	344	1	88329	2	N	-0-			-0-
08	96255	X	NO RPT	-0-	-96255	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290571 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11573 - 21695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	100750	X	60703	-0-	-40047	-0-	225	1	60478	2	N	-0-			-0-
04	92520	X	53518	-0-	-39002	-0-	186	1	53332	2	N	-0-			-0-
05	88753	X	53386	-0-	-35367	-0-	202	1	53184	2	N	-0-			-0-
06	85890	X	50551	-0-	-35339	-0-	216	1	50335	2	N	-0-			-0-
*07	68138	X	50811	-0-	-17327	-0-	194	1	50617	2	N	-0-			-0-
08	60698	X	NO RPT	-0-	-60698	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	91264	X	48583	-0-	-42681	-0-	180	1	48403	2	N	-0-			-0-
04	67770	X	42369	-0-	-25401	-0-	147	1	42222	2	N	-0-			-0-
05	71176	X	43785	-0-	-27391	-0-	166	1	43619	2	N	-0-			-0-
06	68880	X	41655	-0-	-27225	-0-	178	1	41477	2	N	-0-			-0-
*07	51057	X	39637	-0-	-11420	-0-	152	1	39485	2	N	-0-			-0-
08	48577	X	NO RPT	-0-	-48577	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	48852	X	48852	-0-	-0-	-0-	184	1	48668	2	N	-0-			-0-
04	46140	X	45844	-0-	-296	-0-	161	1	45683	2	N	-0-			-0-
05	47678	X	46696	-0-	-982	-0-	175	1	46521	2	N	-0-			-0-
06	46140	X	42352	-0-	-3788	-0-	172	1	42180	2	N	-0-			-0-
*07	47678	X	45729	-0-	-1949	-0-	178	1	45551	2	N	-0-			-0-
08	47678	X	NO RPT	-0-	-47678	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47912	-0-	-4013	-0-	182	1	47730	2	N	-0-			-0-
04	48780	X	44382	-0-	-4398	-0-	155	1	44227	2	N	-0-			-0-
05	50406	X	45440	-0-	-4966	-0-	171	1	45269	2	N	-0-			-0-
06	48780	X	44002	-0-	-4778	-0-	185	1	43817	2	N	-0-			-0-
*07	48608	X	44469	-0-	-4139	-0-	174	1	44295	2	N	-0-			-0-
08	47926	X	NO RPT	-0-	-47926	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	112207	X	112207	-0-	-0-	-0-	424	1	111783	2	N	-0-			-0-
04	99930	X	93047	-0-	-6883	-0-	323	1	92724	2	N	-0-			-0-
05	103261	X	86544	-0-	-16717	-0-	315	1	86229	2	N	-0-			-0-
06	99930	X	78518	-0-	-21412	-0-	336	1	78182	2	N	-0-			-0-
*07	103261	X	75339	-0-	-27922	-0-	293	1	75046	2	N	-0-			-0-
08	103261	X	NO RPT	-0-	-103261	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	100316	X	84590	-0-	-15726	-0-	320	1	84270	2	N	-0-			-0-
04	92220	X	70903	-0-	-21317	-0-	247	1	70656	2	N	-0-			-0-
05	96875	X	66675	-0-	-30200	-0-	243	1	66432	2	N	-0-			-0-
06	93750	X	61670	-0-	-32080	-0-	264	1	61406	2	N	-0-			-0-
*07	84599	X	60304	-0-	-24295	-0-	234	1	60070	2	N	-0-			-0-
08	84599	X	NO RPT	-0-	-84599	-0-					N	NO RPT			-0-

HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	78554	X	68607	-0-	-9947	-0-	24	1	68583	2	N	-0-			-0-
04	74340	X	65281	-0-	-9059	-0-	21	1	65260	2	N	-0-			-0-
05	75237	X	65720	-0-	-9517	-0-	24	1	65696	2	N	-0-			-0-
06	70860	X	60402	-0-	-10458	-0-	12	1	60390	2	N	-0-			-0-
07	71796	X	20853	-0-	-50943	-0-	6	1	20847	2	N	-0-			-0-
08	68603	X	NO RPT	-0-	-68603	-0-					N	NO RPT			-0-

MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	65844	X	53383	-0-	-12461	-0-	17	1	53366	2	N	-0-			-0-
04	62760	X	53146	-0-	-9614	-0-	17	1	53129	2	N	-0-			-0-
05	62620	X	49411	-0-	-13209	-0-	16	1	49395	2	N	-0-			-0-
06	59700	X	48838	-0-	-10862	-0-	16	1	48822	2	N	-0-			-0-
07	58900	X	3034	-0-	-55866	-0-	3034	2			N	-0-			-0-
08	54932	X	NO RPT	-0-	-54932	-0-					N	NO RPT			-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995

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

JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	82832	X	76355	-0-	-6477	-0-	294	1	76061	2	N	-0-			-0-
04	80100	X	71365	-0-	-8735	-0-	254	1	71111	2	N	-0-			-0-
05	80910	X	72512	-0-	-8398	-0-	278	1	72234	2	N	-0-			-0-
06	77040	X	68812	-0-	-8228	-0-	284	1	68528	2	N	-0-			-0-
*07	78864	X	70117	-0-	-8747	-0-	277	1	69840	2	N	-0-			-0-
08	76353	X	NO RPT	-0-	-76353	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	59179	X	44964	-0-	-14215	-0-	171	1	44793	2	N	-0-			-0-
04	57270	X	40593	-0-	-16677	-0-	142	1	40451	2	N	-0-			-0-
05	59179	X	41181	-0-	-17998	-0-	155	1	41026	2	N	-0-			-0-
06	52710	X	39251	-0-	-13459	-0-	165	1	39086	2	N	-0-			-0-
*07	48546	X	39725	-0-	-8821	-0-	155	1	39570	2	N	-0-			-0-
08	44950	X	NO RPT	-0-	-44950	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	64325	X	52803	-0-	-11522	-0-	202	1	52601	2	N	-0-			-0-
04	58920	X	48123	-0-	-10797	-0-	165	1	47958	2	N	-0-			-0-
05	57815	X	48924	-0-	-8891	-0-	181	1	48743	2	N	-0-			-0-
06	54030	X	46028	-0-	-8002	-0-	189	1	45839	2	N	-0-			-0-
*07	54219	X	45612	-0-	-8607	-0-	177	1	45435	2	N	-0-			-0-
08	52793	X	NO RPT	-0-	-52793	-0-					N	NO RPT			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	51491	X	45035	-0-	-6456	-0-	173	1	44862	2	N	-0-			-0-
04	48270	X	40149	-0-	-8121	-0-	138	1	40011	2	N	-0-			-0-
05	49879	X	40421	-0-	-9458	-0-	149	1	40272	2	N	-0-			-0-
06	47370	X	37756	-0-	-9614	-0-	155	1	37601	2	N	-0-			-0-
*07	46469	X	37824	-0-	-8645	-0-	147	1	37677	2	N	-0-			-0-
08	45043	X	NO RPT	-0-	-45043	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	87017	X	47140	-0-	-39877	-0-	179	1	46961	2	N	-0-			-0-
04	64230	X	43725	-0-	-20505	-0-	153	1	43572	2	N	-0-			-0-
05	66371	X	43947	-0-	-22424	-0-	165	1	43782	2	N	-0-			-0-
06	57540	X	41734	-0-	-15806	-0-	175	1	41559	2	N	-0-			-0-
*07	48112	X	42023	-0-	-6089	-0-	164	1	41859	2	N	-0-			-0-
08	47151	X	NO RPT	-0-	-47151	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	56606	X	45383	-0-	-11223	-0-	172	1	45211	2	N	-0-			-0-
04	53340	X	37467	-0-	-15873	-0-	132	1	37335	2	N	-0-			-0-
05	51212	X	44798	-0-	-6414	-0-	168	1	44630	2	N	-0-			-0-
06	54116	X	54116	-0-	-0-	-0-	222	1	53894	2	N	-0-			-0-
07	48790	X	48790	-0-	-0-	-0-	189	1	48601	2	N	-0-			-0-
08	45384	X	NO RPT	-0-	-45384	-0-					N	NO RPT			-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	72819	X	53576	-0-	-19243	-0-	206	1	53370	2	N	-0-			-0-
04	63510	X	45732	-0-	-17778	-0-	155	1	45577	2	N	-0-			-0-
05	65627	X	52709	-0-	-12918	-0-	200	1	52509	2	N	-0-			-0-
06	57420	X	51047	-0-	-6373	-0-	209	1	50838	2	N	-0-			-0-
*07	54963	X	52045	-0-	-2918	-0-	202	1	51843	2	N	-0-			-0-
08	53568	X	NO RPT	-0-	-53568	-0-					N	NO RPT			-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	77128	X	59491	-0-	-17637	-0-	228	1	59263	2	N	-0-			-0-
04	66030	X	51383	-0-	-14647	-0-	175	1	51208	2	N	-0-			-0-
05	64883	X	53636	-0-	-11247	-0-	203	1	53433	2	N	-0-			-0-
06	61800	X	51637	-0-	-10163	-0-	211	1	51426	2	N	-0-			-0-
*07	59489	X	51903	-0-	-7586	-0-	201	1	51702	2	N	-0-			-0-
08	59489	X	NO RPT	-0-	-59489	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62341	X	57167	-0-	-5174	-0-	215	1	56952	2	N	-0-			-0-
04	59130	X	53673	-0-	-5457	-0-	188	1	53485	2	N	-0-			-0-
05	59861	X	54615	-0-	-5246	-0-	205	1	54410	2	N	-0-			-0-
06	66564	X	66564	-0-	-0-	-0-	271	1	66293	2	N	-0-			-0-
*07	57567	X	52768	-0-	-4799	-0-	205	1	52563	2	N	-0-			-0-
08	57164	X	NO RPT	-0-	-57164	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	81096	X	68369	-0-	-12727	-0-	264	1	68105	2	N	-0-			-0-
04	75510	X	63655	-0-	-11855	-0-	226	1	63429	2	N	-0-			-0-
05	74741	X	64933	-0-	-9808	-0-	249	1	64684	2	N	-0-			-0-
06	70050	X	62046	-0-	-8004	-0-	256	1	61790	2	N	-0-			-0-
*07	69874	X	63332	-0-	-6542	-0-	250	1	63082	2	N	-0-			-0-
08	68355	X	NO RPT	-0-	-68355	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290887 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11823 - 21050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	86831	X	57786	-0-	-29045	-0-	214	1	57572	2	N	-0-			-0-
04	84030	X	50919	-0-	-33111	-0-	177	1	50742	2	N	-0-			-0-
05	86831	X	50255	-0-	-36576	-0-	190	1	50065	2	N	-0-			-0-
06	84030	X	48169	-0-	-35861	-0-	206	1	47963	2	N	-0-			-0-
*07	71393	X	47266	-0-	-24127	-0-	181	1	47085	2	N	-0-			-0-
08	57784	X	NO RPT	-0-	-57784	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	45547	X	45547	-0-	-0-	-0-	173	1	45374	2	N	-0-			-0-
04	37560	X	37530	-0-	-30	-0-	132	1	37398	2	N	-0-			-0-
05	40112	X	40112	-0-	-0-	-0-	151	1	39961	2	N	-0-			-0-
06	45985	X	45985	-0-	-0-	-0-	189	1	45796	2	N	-0-			-0-
*07	45095	X	45095	-0-	-0-	-0-	173	1	44922	2	N	-0-			-0-
08	38812	X	NO RPT	-0-	-38812	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	53816	X	46799	-0-	-7017	-0-	177	1	46622	2	N	-0-			-0-
04	49980	X	40380	-0-	-9600	-0-	142	1	40238	2	N	-0-			-0-
05	51646	X	41546	-0-	-10100	-0-	156	1	41390	2	N	-0-			-0-
06	48480	X	39194	-0-	-9286	-0-	161	1	39033	2	N	-0-			-0-
*07	48174	X	38963	-0-	-9211	-0-	150	1	38813	2	N	-0-			-0-
08	46810	X	NO RPT	-0-	-46810	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291018 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11214 - 21518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	64108	X	54907	-0-	-9201	-0-	210	1	54697	2	N	-0-			-0-
04	58830	X	49822	-0-	-9008	-0-	172	1	49650	2	N	-0-			-0-
05	59768	X	48974	-0-	-10794	-0-	186	1	48788	2	N	-0-			-0-
06	56100	X	46353	-0-	-9747	-0-	194	1	46159	2	N	-0-			-0-
*07	55614	X	45644	-0-	-9970	-0-	176	1	45468	2	N	-0-			-0-
08	54901	X	NO RPT	-0-	-54901	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291019 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11317 - 21320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	49538	X	42292	-0-	-7246	-0-	160	1	42132	2	N	-0-			-0-
04	47280	X	37814	-0-	-9466	-0-	133	1	37681	2	N	-0-			-0-
05	47368	X	38679	-0-	-8689	-0-	145	1	38534	2	N	-0-			-0-
06	45540	X	36250	-0-	-9290	-0-	149	1	36101	2	N	-0-			-0-
*07	43090	X	36357	-0-	-6733	-0-	140	1	36217	2	N	-0-			-0-
08	42284	X	NO RPT	-0-	-42284	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291030 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11357 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	70990	X	57501	-0-	-13489	-0-	220	1	57281	2	N	-0-			-0-
04	64260	X	48584	-0-	-15676	-0-	168	1	48416	2	N	-0-			-0-
05	64697	X	52882	-0-	-11815	-0-	201	1	52681	2	N	-0-			-0-
06	60930	X	57364	-0-	-3566	-0-	240	1	57124	2	N	-0-			-0-
*07	59427	X	54475	-0-	-4952	-0-	210	1	54265	2	N	-0-			-0-
08	57505	X	NO RPT	-0-	-57505	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

GUILL-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291035 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11910 - 19970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45582	-0-	-6653	-0-	172	1	45410	2	N	-0-			-0-
04	47040	X	41747	-0-	-5293	-0-	147	1	41600	2	N	-0-			-0-
05	47926	X	42161	-0-	-5765	-0-	157	1	42004	2	N	-0-			-0-
06	45870	X	39693	-0-	-6177	-0-	161	1	39532	2	N	-0-			-0-
*07	46748	X	40044	-0-	-6704	-0-	157	1	39887	2	N	-0-			-0-
08	45570	X	NO RPT	-0-	-45570	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291065 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11450 - 21750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	84661	X	67329	-0-	-17332	-0-	257	1	67072	2	N	-0-			-0-
04	77070	X	56754	-0-	-20316	-0-	196	1	56558	2	N	-0-			-0-
05	76632	X	57283	-0-	-19349	-0-	218	1	57065	2	N	-0-			-0-
06	71250	X	55343	-0-	-15907	-0-	232	1	55111	2	N	-0-			-0-
*07	70184	X	57712	-0-	-12472	-0-	222	1	57490	2	N	-0-			-0-
08	67332	X	NO RPT	-0-	-67332	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291066 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11439 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	49848	X	39524	-0-	-10324	-0-	151	1	39373	2	N	-0-			-0-
04	43860	X	36111	-0-	-7749	-0-	125	1	35986	2	N	-0-			-0-
05	44206	X	36744	-0-	-7462	-0-	140	1	36604	2	N	-0-			-0-
06	41520	X	34502	-0-	-7018	-0-	144	1	34358	2	N	-0-			-0-
*07	40734	X	35209	-0-	-5525	-0-	136	1	35073	2	N	-0-			-0-
08	39525	X	NO RPT	-0-	-39525	-0-					N	NO RPT			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	30008	X	27007	-0-	-3001	-0-	102	1	26905	2	N	-0-			-0-
04	27690	X	23288	-0-	-4402	-0-	82	1	23206	2	N	-0-			-0-
05	28551	X	20072	-0-	-8479	-0-	75	1	19997	2	N	-0-			-0-
06	27630	X	20081	-0-	-7549	-0-	81	1	20000	2	N	-0-			-0-
*07	27218	X	23078	-0-	-4140	-0-	91	1	22987	2	N	-0-			-0-
08	27001	X	NO RPT	-0-	-27001	-0-					N	NO RPT			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	49073	X	43843	-0-	-5230	-0-	165	1	43678	2	N	-0-			-0-
04	44040	X	40267	-0-	-3773	-0-	142	1	40125	2	N	-0-			-0-
05	45136	X	40808	-0-	-4328	-0-	152	1	40656	2	N	-0-			-0-
06	42210	X	37715	-0-	-4495	-0-	153	1	37562	2	N	-0-			-0-
*07	43834	X	40531	-0-	-3303	-0-	159	1	40372	2	N	-0-			-0-
08	43834	X	NO RPT	-0-	-43834	-0-					N	NO RPT			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	76818	X	67769	-0-	-9049	-0-	256	1	67513	2	N	-0-			-0-
04	71040	X	58757	-0-	-12283	-0-	207	1	58550	2	N	-0-			-0-
05	72819	X	40567	-0-	-32252	-0-	151	1	40416	2	N	-0-			-0-
06	69090	X	36793	-0-	-32297	-0-	149	1	36644	2	N	-0-			-0-
*07	68882	X	49282	-0-	-19600	-0-	194	1	49088	2	N	-0-			-0-
08	67766	X	NO RPT	-0-	-67766	-0-					N	NO RPT			-0-

SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	68882	X	17667	-0-	-51215	-0-	66	1	17601	2	N	-0-			-0-
04	85570	X	85570	-0-	-0-	-0-	298	1	85272	2	N	-0-			-0-
05	74078	X	74078	-0-	-0-	-0-	276	1	73802	2	N	-0-			-0-
06	66660	X	46581	-0-	-20079	-0-	150	1	46431	2	N	-0-			-0-
*07	68882	X	-0-	-0-	-68882	-0-					N	-0-			-0-
08	68882	X	NO RPT	-0-	-68882	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	66650	X	39498	-0-	-27152	-0-	148	1	39350	2	N	-0-			-0-
04	73213	X	73213	-0-	-0-	-0-	255	1	72958	2	N	-0-			-0-
05	66650	X	65855	-0-	-795	-0-	246	1	65609	2	N	-0-			-0-
06	64500	X	43584	-0-	-20916	-0-	141	1	43443	2	N	-0-			-0-
*07	66650	X	-0-	-0-	-66650	-0-					N	-0-			-0-
08	66650	X	NO RPT	-0-	-66650	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116

03	114731	X	94304	-0-	-20427	-0-	355	1	93949	2	N	-0-			-0-
04	108720	X	85763	-0-	-22957	-0-	305	1	85458	2	N	-0-			-0-
05	109027	X	87484	-0-	-21543	-0-	332	1	87152	2	N	-0-			-0-
06	101580	X	77767	-0-	-23813	-0-	327	1	77440	2	N	-0-			-0-
*07	97464	X	77214	-0-	-20250	-0-	306	1	76908	2	N	-0-			-0-
08	94302	X	NO RPT	-0-	-94302	-0-					N	NO RPT			-0-

SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609

03	72664	X	40772	-0-	-31892	-0-	153	1	40619	2	N	-0-			-0-
04	81775	X	81775	-0-	-0-	-0-	285	1	81490	2	N	-0-			-0-
05	77462	X	77462	-0-	-0-	-0-	289	1	77173	2	N	-0-			-0-
06	61800	X	55572	-0-	-6228	-0-	179	1	55393	2	N	-0-			-0-
*07	74307	X	24999	-0-	-49308	-0-	29	1	24970	2	N	-0-			-0-
08	74307	X	NO RPT	-0-	-74307	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565

03	68448	X	66136	-0-	-2312	-0-	245	1	65891	2	N	-0-			-0-
04	66240	X	61994	-0-	-4246	-0-	217	1	61777	2	N	-0-			-0-
05	68448	X	61059	-0-	-7389	-0-	233	1	60826	2	N	-0-			-0-
06	66240	X	58799	-0-	-7441	-0-	247	1	58552	2	N	-0-			-0-
*07	68448	X	59653	-0-	-8795	-0-	233	1	59420	2	N	-0-			-0-
08	66123	X	NO RPT	-0-	-66123	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126

03	82956	X	70576	-0-	-12380	-0-	265	1	70311	2	N	-0-			-0-
04	74670	X	66025	-0-	-8645	-0-	235	1	65790	2	N	-0-			-0-
05	76539	X	67860	-0-	-8679	-0-	257	1	67603	2	N	-0-			-0-
06	72270	X	64829	-0-	-7441	-0-	273	1	64556	2	N	-0-			-0-
*07	71734	X	63588	-0-	-8146	-0-	252	1	63336	2	N	-0-			-0-
08	70587	X	NO RPT	-0-	-70587	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479

03	57040	X	47075	-0-	-9965	-0-	177	1	46898	2	N	-0-			-0-
04	50880	X	43322	-0-	-7558	-0-	154	1	43168	2	N	-0-			-0-
05	51026	X	43452	-0-	-7574	-0-	160	1	43292	2	N	-0-			-0-
06	46560	X	42103	-0-	-4457	-0-	174	1	41929	2	N	-0-			-0-
07	48112	X	41078	-0-	-7034	-0-	162	1	40916	2	N	-0-			-0-
08	47089	X	NO RPT	-0-	-47089	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549

03	72013	X	58110	-0-	-13903	-0-	218	1	57892	2	N	-0-			-0-
04	63810	X	53241	-0-	-10569	-0-	189	1	53052	2	N	-0-			-0-
05	64449	X	52981	-0-	-11468	-0-	195	1	52786	2	N	-0-			-0-
06	58740	X	51158	-0-	-7582	-0-	211	1	50947	2	N	-0-			-0-
*07	59303	X	48645	-0-	-10658	-0-	191	1	48454	2	N	-0-			-0-
08	58125	X	NO RPT	-0-	-58125	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62682	X	53349	-0-	-9333	-0-	200	1	53149	2	N	-0-			-0-
04	56130	X	49066	-0-	-7064	-0-	174	1	48892	2	N	-0-			-0-
05	56017	X	48746	-0-	-7271	-0-	179	1	48567	2	N	-0-			-0-
06	53610	X	46964	-0-	-6646	-0-	194	1	46770	2	N	-0-			-0-
*07	55397	X	47133	-0-	-8264	-0-	185	1	46948	2	N	-0-			-0-
08	53351	X	NO RPT	-0-	-53351	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795

03	86056	X	72444	-0-	-13612	-0-	272	1	72172	2	N	-0-			-0-
04	76470	X	65995	-0-	-10475	-0-	234	1	65761	2	N	-0-			-0-
05	76384	X	65507	-0-	-10877	-0-	241	1	65266	2	N	-0-			-0-
06	72570	X	63094	-0-	-9476	-0-	261	1	62833	2	N	-0-			-0-
07	74989	X	59801	-0-	-15188	-0-	236	1	59565	2	N	-0-			-0-
08	72447	X	NO RPT	-0-	-72447	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691

03	86242	X	73752	-0-	-12490	-0-	273	1	73479	2	N	-0-			-0-
04	77370	X	68826	-0-	-8544	-0-	241	1	68585	2	N	-0-			-0-
05	79267	X	68992	-0-	-10275	-0-	263	1	68729	2	N	-0-			-0-
06	76710	X	65839	-0-	-10871	-0-	277	1	65562	2	N	-0-			-0-
*07	75764	X	66973	-0-	-8791	-0-	262	1	66711	2	N	-0-			-0-
08	73749	X	NO RPT	-0-	-73749	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293

03	87699	X	75286	-0-	-12413	-0-	24	1	75262	2	N	-0-			-0-
04	82260	X	72338	-0-	-9922	-0-	23	1	72315	2	N	-0-			-0-
05	82460	X	73010	-0-	-9450	-0-	21	1	72989	2	N	-0-			-0-
06	77400	X	68331	-0-	-9069	-0-	14	1	68317	2	N	-0-			-0-
07	78492	X	68216	-0-	-10276	-0-	15	1	68201	2	N	-0-			-0-
08	75299	X	NO RPT	-0-	-75299	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466

03	71703	X	61607	-0-	-10096	-0-	19	1	61588	2	N	-0-			-0-
04	69060	X	58422	-0-	-10638	-0-	18	1	58404	2	N	-0-			-0-
05	67177	X	58931	-0-	-8246	-0-	17	1	58914	2	N	-0-			-0-
06	63750	X	54910	-0-	-8840	-0-	11	1	54899	2	N	-0-			-0-
07	63953	X	54434	-0-	-9519	-0-	12	1	54422	2	N	-0-			-0-
08	61597	X	NO RPT	-0-	-61597	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 21166

03	93651	X	81547	-0-	-12104	-0-	33	1	81514	2	N	-0-			-0-
04	90060	X	77810	-0-	-12250	-0-	24	1	77786	2	N	-0-			-0-
05	88846	X	78652	-0-	-10194	-0-	17	1	78635	2	N	-0-			-0-
06	84180	X	73853	-0-	-10327	-0-	16	1	73837	2	N	-0-			-0-
07	84661	X	73914	-0-	-10747	-0-	17	1	73897	2	N	-0-			-0-
08	81561	X	NO RPT	-0-	-81561	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 21166

03	82398	X	71202	-0-	-11196	-0-	29	1	71173	2	N	-0-			-0-
04	78090	X	66667	-0-	-11423	-0-	21	1	66646	2	N	-0-			-0-
05	79515	X	67832	-0-	-11683	-0-	14	1	67818	2	N	-0-			-0-
06	73350	X	63708	-0-	-9642	-0-	14	1	63694	2	N	-0-			-0-
07	73501	X	64052	-0-	-9449	-0-	14	1	64038	2	N	-0-			-0-
08	71207	X	NO RPT	-0-	-71207	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SPARKS HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291409 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11482 - 20801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	65689	X	33860	-0-	-31829	-0-	127	1	33733	2	N	-0-			-0-
04	69166	X	69166	-0-	-0-	-0-	241	1	68925	2	N	-0-			-0-
05	65230	X	65230	-0-	-0-	-0-	243	1	64987	2	N	-0-			-0-
06	49710	X	46696	-0-	-3014	-0-	151	1	46545	2	N	-0-			-0-
*07	65689	X	21848	-0-	-43841	-0-	25	1	21823	2	N	-0-			-0-
08	65689	X	NO RPT	-0-	-65689	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291451 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11062 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	64759	X	52423	-0-	-12336	-0-	194	1	52229	2	N	-0-			-0-
04	58890	X	48817	-0-	-10073	-0-	171	1	48646	2	N	-0-			-0-
05	56606	X	49059	-0-	-7547	-0-	187	1	48872	2	N	-0-			-0-
06	54780	X	46722	-0-	-8058	-0-	196	1	46526	2	N	-0-			-0-
*07	56606	X	47800	-0-	-8806	-0-	187	1	47613	2	N	-0-			-0-
08	52421	X	NO RPT	-0-	-52421	-0-					N	NO RPT			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291470 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11231 - 22934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	81871	X	73327	-0-	-8544	-0-	277	1	73050	2	N	-0-			-0-
04	79230	X	60502	-0-	-18728	-0-	210	1	60292	2	N	-0-			-0-
05	81871	X	63578	-0-	-18293	-0-	240	1	63338	2	N	-0-			-0-
06	78570	X	49135	-0-	-29435	-0-	204	1	48931	2	N	-0-			-0-
*07	76539	X	67843	-0-	-8696	-0-	265	1	67578	2	N	-0-			-0-
08	73315	X	NO RPT	-0-	-73315	-0-					N	NO RPT			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291471 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11355 - 23212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	84568	X	66977	-0-	-17591	-0-	253	1	66724	2	N	-0-			-0-
04	73380	X	60465	-0-	-12915	-0-	210	1	60255	2	N	-0-			-0-
05	74741	X	63141	-0-	-11600	-0-	238	1	62903	2	N	-0-			-0-
06	69120	X	48645	-0-	-20475	-0-	202	1	48443	2	N	-0-			-0-
*07	70587	X	67507	-0-	-3080	-0-	264	1	67243	2	N	-0-			-0-
08	66991	X	NO RPT	-0-	-66991	-0-					N	NO RPT			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291631 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11285 - 23213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	85064	X	70081	-0-	-14983	-0-	265	1	69816	2	N	-0-			-0-
04	77610	X	59776	-0-	-17834	-0-	207	1	59569	2	N	-0-			-0-
05	78399	X	64880	-0-	-13519	-0-	244	1	64636	2	N	-0-			-0-
06	72060	X	52295	-0-	-19765	-0-	218	1	52077	2	N	-0-			-0-
*07	73036	X	68180	-0-	-4856	-0-	267	1	67913	2	N	-0-			-0-
08	70091	X	NO RPT	-0-	-70091	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSELEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291643 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 10901 PERF.11352 - 20840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	48856	X	43139	-0-	-5717	-0-	164	1	42975	2	N	-0-			-0-
04	45360	X	39163	-0-	-6197	-0-	136	1	39027	2	N	-0-			-0-
05	45229	X	41125	-0-	-4104	-0-	153	1	40972	2	N	-0-			-0-
06	43770	X	40731	-0-	-3039	-0-	169	1	40562	2	N	-0-			-0-
*07	43803	X	39084	-0-	-4719	-0-	152	1	38932	2	N	-0-			-0-
08	43152	X	NO RPT	-0-	-43152	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291674 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11541 - 21143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	46717	X	40123	-0-	-6594	-0-	13	1	40110	2	N	-0-			-0-
04	43890	X	38493	-0-	-5397	-0-	12	1	38481	2	N	-0-			-0-
05	43617	X	38709	-0-	-4908	-0-	11	1	38698	2	N	-0-			-0-
06	41520	X	36546	-0-	-4974	-0-	7	1	36539	2	N	-0-			-0-
07	41571	X	36778	-0-	-4793	-0-	8	1	36770	2	N	-0-			-0-
08	40114	X	NO RPT	-0-	-40114	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

STROUD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292138 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11325 - 19674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	57815	X	45727	-0-	-12088	-0-	179	1	45548	2	N	-0-			-0-
04	51990	X	40722	-0-	-11268	-0-	144	1	40578	2	N	-0-			-0-
05	50685	X	39813	-0-	-10872	-0-	164	1	39649	2	N	-0-			-0-
06	47670	X	40398	-0-	-7272	-0-	174	1	40224	2	N	-0-			-0-
*07	47027	X	40579	-0-	-6448	-0-	164	1	40415	2	N	-0-			-0-
08	45725	X	NO RPT	-0-	-45725	-0-					N	NO RPT			-0-

STROUD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292168 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11333 - 19633

03	70525	X	55158	-0-	-15367	-0-	204	1	54954	2	N	-0-			-0-
04	59160	X	50693	-0-	-8467	-0-	175	1	50518	2	N	-0-			-0-
05	61132	X	51901	-0-	-9231	-0-	194	1	51707	2	N	-0-			-0-
06	57390	X	49362	-0-	-8028	-0-	211	1	49151	2	N	-0-			-0-
*07	55149	X	48889	-0-	-6260	-0-	186	1	48703	2	N	-0-			-0-
08	55149	X	NO RPT	-0-	-55149	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292169 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11368 - 21422

03	66309	X	40976	-0-	-25333	-0-	202	1	40774	2	N	-0-			-0-
04	60900	X	48513	-0-	-12387	-0-	171	1	48342	2	N	-0-			-0-
05	57784	X	51433	-0-	-6351	-0-	194	1	51239	2	N	-0-			-0-
06	53850	X	49113	-0-	-4737	-0-	204	1	48909	2	N	-0-			-0-
*07	54529	X	49881	-0-	-4648	-0-	194	1	49687	2	N	-0-			-0-
08	51429	X	NO RPT	-0-	-51429	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292178 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11191 - 21245

03	66123	X	43260	-0-	-22863	-0-	214	1	43046	2	N	-0-			-0-
04	61020	X	52015	-0-	-9005	-0-	184	1	51831	2	N	-0-			-0-
05	61318	X	52109	-0-	-9209	-0-	197	1	51912	2	N	-0-			-0-
06	58710	X	50002	-0-	-8708	-0-	208	1	49794	2	N	-0-			-0-
*07	57784	X	52760	-0-	-5024	-0-	206	1	52554	2	N	-0-			-0-
08	53754	X	NO RPT	-0-	-53754	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292260 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11816 - 20720

03	116498	X	84443	-0-	-32055	-0-	28	1	84415	2	N	-0-			-0-
04	107580	X	78615	-0-	-28965	-0-	25	1	78590	2	N	-0-			-0-
05	102362	X	78073	-0-	-24289	-0-	19	1	78054	2	N	-0-			-0-
06	90600	X	72387	-0-	-18213	-0-	18	1	72369	2	N	-0-			-0-
07	89435	X	73092	-0-	-16343	-0-	14	1	73078	2	N	-0-			-0-
08	84444	X	NO RPT	-0-	-84444	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292261 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11721 - 21925

03	73222	X	63300	-0-	-9922	-0-	21	1	63279	2	N	-0-			-0-
04	68730	X	56736	-0-	-11994	-0-	18	1	56718	2	N	-0-			-0-
05	66681	X	59963	-0-	-6718	-0-	14	1	59949	2	N	-0-			-0-
06	63360	X	55824	-0-	-7536	-0-	14	1	55810	2	N	-0-			-0-
07	63302	X	53662	-0-	-9640	-0-	10	1	53652	2	N	-0-			-0-
08	63302	X	NO RPT	-0-	-63302	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292262 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11754 - 20658

03	77376	X	64867	-0-	-12509	-0-	22	1	64845	2	N	-0-			-0-
04	73230	X	60346	-0-	-12884	-0-	19	1	60327	2	N	-0-			-0-
05	72354	X	61147	-0-	-11207	-0-	15	1	61132	2	N	-0-			-0-
06	67440	X	57140	-0-	-10300	-0-	14	1	57126	2	N	-0-			-0-
07	66991	X	58150	-0-	-8841	-0-	11	1	58139	2	N	-0-			-0-
08	64852	X	NO RPT	-0-	-64852	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292314 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11324 PERF.12047 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	51832	X	43115	-0-	-8717	-0-	14	1	43101	2	N	-0-			-0-
04	48360	X	40719	-0-	-7641	-0-	13	1	40706	2	N	-0-			-0-
05	48205	X	40789	-0-	-7416	-0-	13	1	40776	2	N	-0-			-0-
06	44850	X	37992	-0-	-6858	-0-	13	1	37979	2	N	-0-			-0-
07	44764	X	38204	-0-	-6560	-0-	13	1	38191	2	N	-0-			-0-
08	43121	X	NO RPT	-0-	-43121	-0-					N	NO RPT			-0-

STROUD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292459 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11211 - 19560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	61194	X	49452	-0-	-11742	-0-	193	1	49259	2	N	-0-			-0-
04	54210	X	43953	-0-	-10257	-0-	156	1	43797	2	N	-0-			-0-
05	55180	X	42764	-0-	-12416	-0-	177	1	42587	2	N	-0-			-0-
06	51210	X	43333	-0-	-7877	-0-	186	1	43147	2	N	-0-			-0-
*07	49910	X	43679	-0-	-6231	-0-	177	1	43502	2	N	-0-			-0-
08	49445	X	NO RPT	-0-	-49445	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292460 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11809 - 21931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	75454	X	63675	-0-	-11779	-0-	21	1	63654	2	N	-0-			-0-
04	73020	X	60457	-0-	-12563	-0-	19	1	60438	2	N	-0-			-0-
05	72602	X	59761	-0-	-12841	-0-	14	1	59747	2	N	-0-			-0-
06	66030	X	56065	-0-	-9965	-0-	14	1	56051	2	N	-0-			-0-
07	66867	X	56503	-0-	-10364	-0-	11	1	56492	2	N	-0-			-0-
08	63674	X	NO RPT	-0-	-63674	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292467 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11600 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	78244	X	66265	-0-	-11979	-0-	21	1	66244	2	N	-0-			-0-
04	73590	X	62767	-0-	-10823	-0-	20	1	62747	2	N	-0-			-0-
05	74028	X	63253	-0-	-10775	-0-	21	1	63232	2	N	-0-			-0-
06	68640	X	59259	-0-	-9381	-0-	20	1	59239	2	N	-0-			-0-
07	68913	X	59956	-0-	-8957	-0-	21	1	59935	2	N	-0-			-0-
08	66278	X	NO RPT	-0-	-66278	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11544 - 19643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	60078	X	46098	-0-	-13980	-0-	179	1	45919	2	N	-0-			-0-
04	52800	X	43491	-0-	-9309	-0-	158	1	43333	2	N	-0-			-0-
05	47895	X	43959	-0-	-3936	-0-	146	1	43813	2	N	-0-			-0-
06	46350	X	40825	-0-	-5525	-0-	174	1	40651	2	N	-0-			-0-
*07	46903	X	39866	-0-	-7037	-0-	150	1	39716	2	N	-0-			-0-
08	46097	X	NO RPT	-0-	-46097	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292527 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11810 - 19989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	102951	X	88342	-0-	-14609	-0-	28	1	88314	2	N	-0-			-0-
04	97470	X	83142	-0-	-14328	-0-	27	1	83115	2	N	-0-			-0-
05	97402	X	83686	-0-	-13716	-0-	28	1	83658	2	N	-0-			-0-
06	91410	X	78919	-0-	-12491	-0-	27	1	78892	2	N	-0-			-0-
07	91264	X	79076	-0-	-12188	-0-	28	1	79048	2	N	-0-			-0-
08	88350	X	NO RPT	-0-	-88350	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292530 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11408 - 21010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	69967	X	48651	-0-	-21316	-0-	191	1	48460	2	N	-0-			-0-
04	66090	X	43164	-0-	-22926	-0-	146	1	43018	2	N	-0-			-0-
05	54591	X	42970	-0-	-11621	-0-	149	1	42821	2	N	-0-			-0-
06	50070	X	40486	-0-	-9584	-0-	176	1	40310	2	N	-0-			-0-
07	51739	X	41331	-0-	-10408	-0-	180	1	41151	2	N	-0-			-0-
08	48639	X	NO RPT	-0-	-48639	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

JACKSON-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292531 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11465 - 22038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	83173	X	74001	-0-	-9172	-0-	279	1	73722	2	N	-0-			-0-
04	78930	X	67906	-0-	-11024	-0-	241	1	67665	2	N	-0-			-0-
05	80910	X	68737	-0-	-12173	-0-	259	1	68478	2	N	-0-			-0-
06	78300	X	65060	-0-	-13240	-0-	272	1	64788	2	N	-0-			-0-
*07	76012	X	64918	-0-	-11094	-0-	258	1	64660	2	N	-0-			-0-
08	73997	X	NO RPT	-0-	-73997	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292572 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11412 - 21375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	77345	X	49720	-0-	-27625	-0-	246	1	49474	2	N	-0-			-0-
04	70080	X	59676	-0-	-10404	-0-	211	1	59465	2	N	-0-			-0-
05	71176	X	60433	-0-	-10743	-0-	228	1	60205	2	N	-0-			-0-
06	66720	X	57406	-0-	-9314	-0-	238	1	57168	2	N	-0-			-0-
*07	66216	X	58021	-0-	-8195	-0-	226	1	57795	2	N	-0-			-0-
08	61659	X	NO RPT	-0-	-61659	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292594 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11527 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	50220	X	41490	-0-	-8730	-0-	162	1	41328	2	N	-0-			-0-
04	44580	X	38968	-0-	-5612	-0-	142	1	38826	2	N	-0-			-0-
05	44082	X	39786	-0-	-4296	-0-	133	1	39653	2	N	-0-			-0-
06	42600	X	36584	-0-	-6016	-0-	156	1	36428	2	N	-0-			-0-
*07	41478	X	34367	-0-	-7111	-0-	129	1	34238	2	N	-0-			-0-
08	41478	X	NO RPT	-0-	-41478	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292612 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11517 - 21270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	66185	X	50812	-0-	-15373	-0-	199	1	50613	2	N	-0-			-0-
04	59400	X	45299	-0-	-14101	-0-	154	1	45145	2	N	-0-			-0-
05	56699	X	46263	-0-	-10436	-0-	161	1	46102	2	N	-0-			-0-
06	54870	X	42303	-0-	-12567	-0-	184	1	42119	2	N	-0-			-0-
07	53816	X	44207	-0-	-9609	-0-	192	1	44015	2	N	-0-			-0-
08	50809	X	NO RPT	-0-	-50809	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292613 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11333 - 21509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	88164	X	76586	-0-	-11578	-0-	289	1	76297	2	N	-0-			-0-
04	82260	X	69543	-0-	-12717	-0-	247	1	69296	2	N	-0-			-0-
05	83204	X	71775	-0-	-11429	-0-	271	1	71504	2	N	-0-			-0-
06	78630	X	67276	-0-	-11354	-0-	281	1	66995	2	N	-0-			-0-
*07	77996	X	68508	-0-	-9488	-0-	272	1	68236	2	N	-0-			-0-
08	76601	X	NO RPT	-0-	-76601	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292614 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11300 - 21485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	80817	X	71175	-0-	-9642	-0-	269	1	70906	2	N	-0-			-0-
04	75960	X	65120	-0-	-10840	-0-	231	1	64889	2	N	-0-			-0-
05	76508	X	64898	-0-	-11610	-0-	245	1	64653	2	N	-0-			-0-
06	72630	X	61580	-0-	-11050	-0-	257	1	61323	2	N	-0-			-0-
*07	71641	X	61703	-0-	-9938	-0-	245	1	61458	2	N	-0-			-0-
08	71176	X	NO RPT	-0-	-71176	-0-					N	NO RPT			-0-

STROUD HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292718 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11275 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	60729	X	50614	-0-	-10115	-0-	187	1	50427	2	N	-0-			-0-
04	52230	X	46305	-0-	-5925	-0-	160	1	46145	2	N	-0-			-0-
05	53971	X	47207	-0-	-6764	-0-	177	1	47030	2	N	-0-			-0-
06	49560	X	45035	-0-	-4525	-0-	192	1	44843	2	N	-0-			-0-
*07	50623	X	45817	-0-	-4806	-0-	174	1	45643	2	N	-0-			-0-
08	50623	X	NO RPT	-0-	-50623	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

HOOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292719 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11758 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	63023	X	53196	-0-	-9827	-0-	21	1	53175	2	N	-0-			-0-
04	59490	X	50021	-0-	-9469	-0-	16	1	50005	2	N	-0-			-0-
05	59644	X	48104	-0-	-11540	-0-	14	1	48090	2	N	-0-			-0-
06	54780	X	43660	-0-	-11120	-0-	13	1	43647	2	N	-0-			-0-
07	54808	X	45355	-0-	-9453	-0-	14	1	45341	2	N	-0-			-0-
08	53196	X	NO RPT	-0-	-53196	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292720 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11668 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	73780	X	61366	-0-	-12414	-0-	24	1	61342	2	N	-0-			-0-
04	68610	X	58006	-0-	-10604	-0-	19	1	57987	2	N	-0-			-0-
05	68417	X	55804	-0-	-12613	-0-	16	1	55788	2	N	-0-			-0-
06	63090	X	50194	-0-	-12896	-0-	15	1	50179	2	N	-0-			-0-
07	63302	X	51588	-0-	-11714	-0-	16	1	51572	2	N	-0-			-0-
08	61380	X	NO RPT	-0-	-61380	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292722 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11634 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	79546	X	65608	-0-	-13938	-0-	25	1	65583	2	N	-0-			-0-
04	73200	X	60872	-0-	-12328	-0-	20	1	60852	2	N	-0-			-0-
05	73377	X	59440	-0-	-13937	-0-	17	1	59423	2	N	-0-			-0-
06	68040	X	53233	-0-	-14807	-0-	16	1	53217	2	N	-0-			-0-
07	67642	X	54900	-0-	-12742	-0-	17	1	54883	2	N	-0-			-0-
08	65596	X	NO RPT	-0-	-65596	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292760 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11867 - 19312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	71083	X	60103	-0-	-10980	-0-	23	1	60080	2	N	-0-			-0-
04	65910	X	55852	-0-	-10058	-0-	18	1	55834	2	N	-0-			-0-
05	66278	X	53795	-0-	-12483	-0-	15	1	53780	2	N	-0-			-0-
06	61500	X	48353	-0-	-13147	-0-	15	1	48338	2	N	-0-			-0-
07	62031	X	51540	-0-	-10491	-0-	16	1	51524	2	N	-0-			-0-
08	60109	X	NO RPT	-0-	-60109	-0-					N	NO RPT			-0-

STROUD HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292778 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11529 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	45198	X	36909	-0-	-8289	-0-	136	1	36773	2	N	-0-			-0-
04	40080	X	33621	-0-	-6459	-0-	116	1	33505	2	N	-0-			-0-
05	39959	X	33485	-0-	-6474	-0-	125	1	33360	2	N	-0-			-0-
06	37500	X	32148	-0-	-5352	-0-	137	1	32011	2	N	-0-			-0-
*07	37572	X	35626	-0-	-1946	-0-	136	1	35490	2	N	-0-			-0-
08	36921	X	NO RPT	-0-	-36921	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSELEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293112 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11357 - 20902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	63860	X	55483	-0-	-8377	-0-	211	1	55272	2	N	-0-			-0-
04	57960	X	50671	-0-	-7289	-0-	175	1	50496	2	N	-0-			-0-
05	57381	X	50631	-0-	-6750	-0-	189	1	50442	2	N	-0-			-0-
06	54480	X	47850	-0-	-6630	-0-	199	1	47651	2	N	-0-			-0-
*07	55490	X	48597	-0-	-6893	-0-	189	1	48408	2	N	-0-			-0-
08	55490	X	NO RPT	-0-	-55490	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSELEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293113 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11285 - 23743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	84537	X	72309	-0-	-12228	-0-	275	1	72034	2	N	-0-			-0-
04	81090	X	66194	-0-	-14896	-0-	229	1	65965	2	N	-0-			-0-
05	76849	X	66321	-0-	-10528	-0-	247	1	66074	2	N	-0-			-0-
06	73980	X	62834	-0-	-11146	-0-	261	1	62573	2	N	-0-			-0-
*07	73935	X	64042	-0-	-9893	-0-	249	1	63793	2	N	-0-			-0-
08	72323	X	NO RPT	-0-	-72323	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MOSELEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293202 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11267 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	56141	X	35448	-0-	-20693	-0-	175	1	35273	2	N	-0-			-0-
04	51330	X	42420	-0-	-8910	-0-	150	1	42270	2	N	-0-			-0-
05	51863	X	42940	-0-	-8923	-0-	162	1	42778	2	N	-0-			-0-
06	48990	X	41058	-0-	-7932	-0-	170	1	40888	2	N	-0-			-0-
*07	47616	X	41367	-0-	-6249	-0-	161	1	41206	2	N	-0-			-0-
08	43834	X	NO RPT	-0-	-43834	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSELEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293284 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11427 - 19879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	64666	X	41552	-0-	-23114	-0-	205	1	41347	2	N	-0-			-0-
04	57450	X	46544	-0-	-10906	-0-	164	1	46380	2	N	-0-			-0-
05	57877	X	47757	-0-	-10120	-0-	180	1	47577	2	N	-0-			-0-
06	54600	X	45368	-0-	-9232	-0-	188	1	45180	2	N	-0-			-0-
*07	54932	X	45473	-0-	-9459	-0-	177	1	45296	2	N	-0-			-0-
08	48081	X	NO RPT	-0-	-48081	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293298 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11432 - 22838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	116529	X	95505	-0-	-21024	-0-	366	1	95139	2	N	-0-			-0-
04	106260	X	90715	-0-	-15545	-0-	317	1	90398	2	N	-0-			-0-
05	105958	X	90715	-0-	-15243	-0-	336	1	90379	2	N	-0-			-0-
06	98100	X	84866	-0-	-13234	-0-	358	1	84508	2	N	-0-			-0-
*07	95511	X	85709	-0-	-9802	-0-	334	1	85375	2	N	-0-			-0-
08	95511	X	NO RPT	-0-	-95511	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293300 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11421 - 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	73780	X	60812	-0-	-12968	-0-	233	1	60579	2	N	-0-			-0-
04	66720	X	54148	-0-	-12572	-0-	189	1	53959	2	N	-0-			-0-
05	66712	X	55525	-0-	-11187	-0-	206	1	55319	2	N	-0-			-0-
06	62670	X	52407	-0-	-10263	-0-	221	1	52186	2	N	-0-			-0-
*07	63705	X	52126	-0-	-11579	-0-	203	1	51923	2	N	-0-			-0-
08	60822	X	NO RPT	-0-	-60822	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293301 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11274 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	55304	X	44990	-0-	-10314	-0-	172	1	44818	2	N	-0-			-0-
04	50550	X	41125	-0-	-9425	-0-	144	1	40981	2	N	-0-			-0-
05	50561	X	41709	-0-	-8852	-0-	154	1	41555	2	N	-0-			-0-
06	45990	X	39389	-0-	-6601	-0-	166	1	39223	2	N	-0-			-0-
*07	45911	X	39995	-0-	-5916	-0-	156	1	39839	2	N	-0-			-0-
08	44981	X	NO RPT	-0-	-44981	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293302 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11394 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	65224	X	49515	-0-	-15709	-0-	190	1	49325	2	N	-0-			-0-
04	61770	X	45607	-0-	-16163	-0-	160	1	45447	2	N	-0-			-0-
05	58714	X	46451	-0-	-12263	-0-	172	1	46279	2	N	-0-			-0-
06	50790	X	43854	-0-	-6936	-0-	185	1	43669	2	N	-0-			-0-
*07	51150	X	44732	-0-	-6418	-0-	174	1	44558	2	N	-0-			-0-
08	49507	X	NO RPT	-0-	-49507	-0-					N	NO RPT			-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293470 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11296 - 22362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	103633	X	83878	-0-	-19755	-0-	319	1	83559	2	N	-0-			-0-
04	102462	X	102462	-0-	-0-	-0-	355	1	102107	2	N	-0-			-0-
05	91636	X	75919	-0-	-15717	-0-	298	1	75621	2	N	-0-			-0-
06	86190	X	69411	-0-	-16779	-0-	285	1	69126	2	N	-0-			-0-
*07	104780	X	66009	-0-	-38771	-0-	250	1	65759	2	N	-0-			-0-
08	104780	X	NO RPT	-0-	-104780	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

BRYSON A1 HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293505 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11332 - 20685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	81654	X	60252	-0-	-21402	-0-	228	1	60024	2	N	-0-			-0-
04	72450	X	55325	-0-	-17125	-0-	192	1	55133	2	N	-0-			-0-
05	70122	X	57093	-0-	-13029	-0-	215	1	56878	2	N	-0-			-0-
06	65910	X	53095	-0-	-12815	-0-	221	1	52874	2	N	-0-			-0-
*07	63984	X	54339	-0-	-9645	-0-	213	1	54126	2	N	-0-			-0-
08	60264	X	NO RPT	-0-	-60264	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293512 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11432 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	91357	X	66507	-0-	-24850	-0-	251	1	66256	2	N	-0-			-0-
04	78450	X	59974	-0-	-18476	-0-	208	1	59766	2	N	-0-			-0-
05	77779	X	61205	-0-	-16574	-0-	231	1	60974	2	N	-0-			-0-
06	72000	X	57570	-0-	-14430	-0-	239	1	57331	2	N	-0-			-0-
*07	69874	X	57146	-0-	-12728	-0-	224	1	56922	2	N	-0-			-0-
08	66495	X	NO RPT	-0-	-66495	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293521 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11249 - 23333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	112096	X	84368	-0-	-27728	-0-	322	1	84046	2	N	-0-			-0-
04	99480	X	64313	-0-	-35167	-0-	224	1	64089	2	N	-0-			-0-
05	100378	X	70546	-0-	-29832	-0-	263	1	70283	2	N	-0-			-0-
06	87900	X	68637	-0-	-19263	-0-	289	1	68348	2	N	-0-			-0-
*07	86242	X	74827	-0-	-11415	-0-	285	1	74542	2	N	-0-			-0-
08	84382	X	NO RPT	-0-	-84382	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293524 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11376 - 23233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124961	X	98179	-0-	-26782	-0-	375	1	97804	2	N	-0-			-0-
04	113190	X	86311	-0-	-26879	-0-	301	1	86010	2	N	-0-			-0-
05	110980	X	89287	-0-	-21693	-0-	333	1	88954	2	N	-0-			-0-
06	101250	X	83872	-0-	-17378	-0-	353	1	83519	2	N	-0-			-0-
*07	99386	X	75785	-0-	-23601	-0-	289	1	75496	2	N	-0-			-0-
08	98177	X	NO RPT	-0-	-98177	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293525 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11188 - 23422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	120404	X	93215	-0-	-27189	-0-	356	1	92859	2	N	-0-			-0-
04	108990	X	81442	-0-	-27548	-0-	284	1	81158	2	N	-0-			-0-
05	104997	X	81301	-0-	-23696	-0-	303	1	80998	2	N	-0-			-0-
06	95880	X	68519	-0-	-27361	-0-	288	1	68231	2	N	-0-			-0-
*07	93217	X	77641	-0-	-15576	-0-	296	1	77345	2	N	-0-			-0-
08	93217	X	NO RPT	-0-	-93217	-0-					N	NO RPT			-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293647 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11103 - 22312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	91543	X	71009	-0-	-20534	-0-	270	1	70739	2	N	-0-			-0-
04	87812	X	87812	-0-	-0-	-0-	305	1	87507	2	N	-0-			-0-
05	79670	X	66276	-0-	-13394	-0-	260	1	66016	2	N	-0-			-0-
06	74670	X	62178	-0-	-12492	-0-	255	1	61923	2	N	-0-			-0-
*07	90737	X	56575	-0-	-34162	-0-	215	1	56360	2	N	-0-			-0-
08	90737	X	NO RPT	-0-	-90737	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293655 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11161 - 22849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	97016	X	97016	-0-	-0-	-0-	371	1	96645	2	N	-0-			-0-
04	87966	X	87966	-0-	-0-	-0-	309	1	87657	2	N	-0-			-0-
05	89755	X	89755	-0-	-0-	-0-	336	1	89419	2	N	-0-			-0-
06	84224	X	84224	-0-	-0-	-0-	361	1	83863	2	N	-0-			-0-
*07	84549	X	84549	-0-	-0-	-0-	336	1	84213	2	N	-0-			-0-
08	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SPEIGHTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293657 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11525 - 21570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	68789	X	58202	-0-	-10587	-0-	220	1	57982	2	N	-0-			-0-
04	64110	X	52016	-0-	-12094	-0-	186	1	51830	2	N	-0-			-0-
05	62372	X	52235	-0-	-10137	-0-	192	1	52043	2	N	-0-			-0-
06	58770	X	49188	-0-	-9582	-0-	200	1	48988	2	N	-0-			-0-
*07	58187	X	47577	-0-	-10610	-0-	192	1	47385	2	N	-0-			-0-
08	58187	X	NO RPT	-0-	-58187	-0-					N	NO RPT			-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293733 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6200 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-

BRYSON A1 HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293737 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11271 - 20873

03	85591	X	64774	-0-	-20817	-0-	245	1	64529	2	N	-0-			-0-
04	76260	X	58905	-0-	-17355	-0-	204	1	58701	2	N	-0-			-0-
05	74958	X	60309	-0-	-14649	-0-	227	1	60082	2	N	-0-			-0-
06	70770	X	56637	-0-	-14133	-0-	236	1	56401	2	N	-0-			-0-
*07	68200	X	57485	-0-	-10715	-0-	225	1	57260	2	N	-0-			-0-
08	64759	X	NO RPT	-0-	-64759	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293754 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11118 - 21289

03	120745	X	77852	-0-	-42893	-0-	293	1	77559	2	N	-0-			-0-
04	97560	X	70025	-0-	-27535	-0-	241	1	69784	2	N	-0-			-0-
05	95759	X	70256	-0-	-25503	-0-	250	1	70006	2	N	-0-			-0-
06	89430	X	66004	-0-	-23426	-0-	279	1	65725	2	N	-0-			-0-
07	84258	X	64455	-0-	-19803	-0-	255	1	64200	2	N	-0-			-0-
08	77841	X	NO RPT	-0-	-77841	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSELEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293769 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11418 - 19813

03	48732	X	33839	-0-	-14893	-0-	167	1	33672	2	N	-0-			-0-
04	47160	X	39777	-0-	-7383	-0-	140	1	39637	2	N	-0-			-0-
05	47275	X	40773	-0-	-6502	-0-	154	1	40619	2	N	-0-			-0-
06	45750	X	38959	-0-	-6791	-0-	162	1	38797	2	N	-0-			-0-
*07	44826	X	39004	-0-	-5822	-0-	152	1	38852	2	N	-0-			-0-
08	41106	X	NO RPT	-0-	-41106	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293784 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11247 - 21542

03	84010	X	69725	-0-	-14285	-0-	262	1	69463	2	N	-0-			-0-
04	79290	X	64001	-0-	-15289	-0-	220	1	63781	2	N	-0-			-0-
05	79639	X	64701	-0-	-14938	-0-	230	1	64471	2	N	-0-			-0-
06	74340	X	64206	-0-	-10134	-0-	271	1	63935	2	N	-0-			-0-
*07	72633	X	62349	-0-	-10284	-0-	245	1	62104	2	N	-0-			-0-
08	69719	X	NO RPT	-0-	-69719	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293808 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11334 - 21568

03	84754	X	64884	-0-	-19870	-0-	245	1	64639	2	N	-0-			-0-
04	76590	X	57255	-0-	-19335	-0-	204	1	57051	2	N	-0-			-0-
05	71114	X	57551	-0-	-13563	-0-	211	1	57340	2	N	-0-			-0-
06	65970	X	54126	-0-	-11844	-0-	220	1	53906	2	N	-0-			-0-
*07	66216	X	52220	-0-	-13996	-0-	211	1	52009	2	N	-0-			-0-
08	64883	X	NO RPT	-0-	-64883	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293851 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11317 - 21070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	95573	X	77940	-0-	-17633	-0-	294	1	77646	2	N	-0-			-0-
04	87330	X	71758	-0-	-15572	-0-	252	1	71506	2	N	-0-			-0-
05	88040	X	71308	-0-	-16732	-0-	265	1	71043	2	N	-0-			-0-
06	81690	X	64997	-0-	-16693	-0-	263	1	64734	2	N	-0-			-0-
*07	81127	X	66604	-0-	-14523	-0-	262	1	66342	2	N	-0-			-0-
08	77934	X	NO RPT	-0-	-77934	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293852 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11377 - 21162

03	115475	X	91662	-0-	-23813	-0-	346	1	91316	2	N	-0-			-0-
04	109110	X	85176	-0-	-23934	-0-	300	1	84876	2	N	-0-			-0-
05	102207	X	84492	-0-	-17715	-0-	314	1	84178	2	N	-0-			-0-
06	95070	X	73840	-0-	-21230	-0-	299	1	73541	2	N	-0-			-0-
*07	94550	X	80742	-0-	-13808	-0-	317	1	80425	2	N	-0-			-0-
08	91667	X	NO RPT	-0-	-91667	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293871 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11289 - 20236

03	73431	X	73431	-0-	-0-	-0-	280	1	73151	2	N	-0-			-0-
04	65886	X	65886	-0-	-0-	-0-	231	1	65655	2	N	-0-			-0-
05	67419	X	67419	-0-	-0-	-0-	253	1	67166	2	N	-0-			-0-
06	62681	X	62681	-0-	-0-	-0-	269	1	62412	2	N	-0-			-0-
*07	63562	X	63562	-0-	-0-	-0-	253	1	63309	2	N	-0-			-0-
08	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT			-0-

MINNIE BELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293915 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11503 - 25721

03	159991	X	118730	-0-	-41261	-0-	450	1	118280	2	N	-0-			-0-
04	141780	X	102216	-0-	-39564	-0-	362	1	101854	2	N	-0-			-0-
05	140399	X	117280	-0-	-23119	-0-	443	1	116837	2	N	-0-			-0-
06	130410	X	118604	-0-	-11806	-0-	486	1	118118	2	N	-0-			-0-
*07	123938	X	114704	-0-	-9234	-0-	453	1	114251	2	N	-0-			-0-
08	118730	X	NO RPT	-0-	-118730	-0-					N	NO RPT			-0-

MINNIE BELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293929 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11365 - 26139

03	170035	X	128298	-0-	-41737	-0-	486	1	127812	2	N	-0-			-0-
04	151620	X	106559	-0-	-45061	-0-	377	1	106182	2	N	-0-			-0-
05	148924	X	84067	-0-	-64857	-0-	318	1	83749	2	N	-0-			-0-
06	136980	X	13879	-0-	-123101	-0-	57	1	13822	2	N	-0-			-0-
*07	137268	X	131168	-0-	-6100	-0-	519	1	130649	2	N	-0-			-0-
08	128309	X	NO RPT	-0-	-128309	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293930 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11461 - 20354

03	118606	X	101074	-0-	-17532	-0-	384	1	100690	2	N	-0-			-0-
04	105150	X	89014	-0-	-16136	-0-	313	1	88701	2	N	-0-			-0-
05	104005	X	89691	-0-	-14314	-0-	337	1	89354	2	N	-0-			-0-
06	98820	X	71349	-0-	-27471	-0-	300	1	71049	2	N	-0-			-0-
*07	101060	X	98261	-0-	-2799	-0-	381	1	97880	2	N	-0-			-0-
08	101060	X	NO RPT	-0-	-101060	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 293931 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11353 - 22158

03	102765	X	90743	-0-	-12022	-0-	345	1	90398	2	N	-0-			-0-
04	93420	X	79928	-0-	-13492	-0-	281	1	79647	2	N	-0-			-0-
05	92628	X	80005	-0-	-12623	-0-	301	1	79704	2	N	-0-			-0-
06	86310	X	59415	-0-	-26895	-0-	250	1	59165	2	N	-0-			-0-
*07	90737	X	86463	-0-	-4274	-0-	335	1	86128	2	N	-0-			-0-
08	90737	X	NO RPT	-0-	-90737	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BRYSON A1 HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 293932 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11548 - 22288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	127348	X	107771	-0-	-19577	-0-	410	1	107361	2	N	-0-			-0-
04	113430	X	94310	-0-	-19120	-0-	332	1	93978	2	N	-0-			-0-
05	112065	X	93967	-0-	-18098	-0-	353	1	93614	2	N	-0-			-0-
06	105930	X	70619	-0-	-35311	-0-	297	1	70322	2	N	-0-			-0-
07	107756	X	95983	-0-	-11773	-0-	375	1	95608	2	N	-0-			-0-
08	107756	X	NO RPT	-0-	-107756	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 293941 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11656 - 22246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	109802	X	70545	-0-	-39257	-0-	21	1	70524	2	N	-0-			-0-
04	101070	X	84091	-0-	-16979	-0-	26	1	84065	2	N	-0-			-0-
05	98859	X	80795	-0-	-18064	-0-	24	1	80771	2	N	-0-			-0-
06	87510	X	74171	-0-	-13339	-0-	23	1	74148	2	N	-0-			-0-
07	88691	X	72864	-0-	-15827	-0-	24	1	72840	2	N	-0-			-0-
08	86893	X	NO RPT	-0-	-86893	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294051 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11453 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	85250	X	68995	-0-	-16255	-0-	260	1	68735	2	N	-0-			-0-
04	77700	X	62938	-0-	-14762	-0-	221	1	62717	2	N	-0-			-0-
05	78399	X	62449	-0-	-15950	-0-	232	1	62217	2	N	-0-			-0-
06	72960	X	58607	-0-	-14353	-0-	238	1	58369	2	N	-0-			-0-
*07	84579	X	84579	-0-	-0-	-0-	332	1	84247	2	N	-0-			-0-
08	69006	X	NO RPT	-0-	-69006	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294061 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11377 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	94426	X	78727	-0-	-15699	-0-	297	1	78430	2	N	-0-			-0-
04	86880	X	68206	-0-	-18674	-0-	240	1	67966	2	N	-0-			-0-
05	87203	X	63670	-0-	-23533	-0-	237	1	63433	2	N	-0-			-0-
06	82440	X	40340	-0-	-42100	-0-	164	1	40176	2	N	-0-			-0-
*07	81871	X	41131	-0-	-40740	-0-	162	1	40969	2	N	-0-			-0-
08	78740	X	NO RPT	-0-	-78740	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 294068 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11819 - 22364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	175770	X	138729	-0-	-37041	-0-	41	1	138688	2	N	-0-			-0-
04	163170	X	127362	-0-	-35808	-0-	40	1	127322	2	N	-0-			-0-
05	159929	X	128036	-0-	-31893	-0-	38	1	127998	2	N	-0-			-0-
06	143970	X	118378	-0-	-25592	-0-	37	1	118341	2	N	-0-			-0-
07	145948	X	115183	-0-	-30765	-0-	38	1	115145	2	N	-0-			-0-
08	138725	X	NO RPT	-0-	-138725	-0-					N	NO RPT			-0-

MINNIE BELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294619 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11302 - 25936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	165044	X	127870	-0-	-37174	-0-	485	1	127385	2	N	-0-			-0-
04	148170	X	102496	-0-	-45674	-0-	363	1	102133	2	N	-0-			-0-
05	146382	X	81551	-0-	-64831	-0-	308	1	81243	2	N	-0-			-0-
06	136080	X	14069	-0-	-122011	-0-	58	1	14011	2	N	-0-			-0-
*07	133672	X	127484	-0-	-6188	-0-	504	1	126980	2	N	-0-			-0-
08	127875	X	NO RPT	-0-	-127875	-0-					N	NO RPT			-0-

MINNIE BELL HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294620 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11385 - 20413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	113305	X	83246	-0-	-30059	-0-	315	1	82931	2	N	-0-			-0-
04	100980	X	69844	-0-	-31136	-0-	247	1	69597	2	N	-0-			-0-
05	98673	X	53581	-0-	-45092	-0-	202	1	53379	2	N	-0-			-0-
06	93750	X	-0-	-0-	-93750	-0-					N	-0-			-0-
*07	89278	X	89278	-0-	-0-	-0-	353	1	88925	2	N	-0-			-0-
08	83235	X	NO RPT	-0-	-83235	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

STOUGH SISTERS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295949 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11545 - 21298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	125550	X	100651	-0-	-24899	-0-	376	1	100275	2	N	-0-			-0-
04	117840	X	102234	-0-	-15606	-0-	361	1	101873	2	N	-0-			-0-
05	106640	X	66082	-0-	-40558	-0-	247	1	65835	2	N	-0-			-0-
06	107273	X	107273	-0-	-0-	-0-	431	1	106842	2	N	-0-			-0-
*07	105648	X	100413	-0-	-5235	-0-	335	1	100078	2	N	-0-			-0-
08	105648	X	NO RPT	-0-	-105648	-0-					N	NO RPT			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295950 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11303 - 20939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	153853	X	125433	-0-	-28420	-0-	468	1	124965	2	N	-0-			-0-
04	141540	X	108156	-0-	-33384	-0-	382	1	107774	2	N	-0-			-0-
05	139965	X	77363	-0-	-62602	-0-	290	1	77073	2	N	-0-			-0-
06	130230	X	104393	-0-	-25837	-0-	419	1	103974	2	N	-0-			-0-
*07	130572	X	93364	-0-	-37208	-0-	311	1	93053	2	N	-0-			-0-
08	125426	X	NO RPT	-0-	-125426	-0-					N	NO RPT			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 295951 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11450 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	130572	X	96061	-0-	-34511	-0-	363	1	95698	2	N	-0-			-0-
04	116640	X	86996	-0-	-29644	-0-	308	1	86688	2	N	-0-			-0-
05	114235	X	71964	-0-	-42271	-0-	270	1	71694	2	N	-0-			-0-
06	105690	X	86700	-0-	-18990	-0-	360	1	86340	2	N	-0-			-0-
07	102889	X	74334	-0-	-28555	-0-	246	1	74088	2	N	-0-			-0-
08	96069	X	NO RPT	-0-	-96069	-0-					N	NO RPT			-0-

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 295980 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11490 - 18859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	134695	X	63726	-0-	-70969	-0-	242	1	63484	2	N	-0-			-0-
04	90090	X	56666	-0-	-33424	-0-	197	1	56469	2	N	-0-			-0-
05	76043	X	56572	-0-	-19471	-0-	211	1	56361	2	N	-0-			-0-
06	67740	X	52190	-0-	-15550	-0-	218	1	51972	2	N	-0-			-0-
*07	66340	X	51496	-0-	-14844	-0-	198	1	51298	2	N	-0-			-0-
08	63736	X	NO RPT	-0-	-63736	-0-					N	NO RPT			-0-

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 295986 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11438 - 25391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		214030	-0-	214030	927371	812	1	213218	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		193344	-0-	193344	1120715	673	1	192671	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		184097	-0-	184097	1304812	688	1	183409	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		170190	-0-	170190	1475002	712	1	169478	2	N	-0-			-0-
*07	1641446	X	166444	-0-	-1475002	-0-	639	1	165805	2	N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295996 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11778 - 21993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	128991	X	95029	-0-	-33962	-0-	347	1	94682	2	N	-0-			-0-
04	114870	X	86824	-0-	-28046	-0-	304	1	86520	2	N	-0-			-0-
05	112468	X	96671	-0-	-15797	-0-	364	1	96307	2	N	-0-			-0-
06	130269	X	130269	-0-	-0-	-0-	545	1	129724	2	N	-0-			-0-
*07	119955	X	119955	-0-	-0-	-0-	476	1	119479	2	N	-0-			-0-
08	96658	X	NO RPT	-0-	-96658	-0-					N	NO RPT			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296005 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11530 - 22133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	144119	X	109830	-0-	-34289	-0-	401	1	109429	2	N	-0-			-0-
04	131520	X	100150	-0-	-31370	-0-	351	1	99799	2	N	-0-			-0-
05	127999	X	42521	-0-	-85478	-0-	160	1	42361	2	N	-0-			-0-
06	118800	X	13182	-0-	-105618	-0-	55	1	13127	2	N	-0-			-0-
*07	131646	X	131646	-0-	-0-	-0-	522	1	131124	2	N	-0-			-0-
08	109833	X	NO RPT	-0-	-109833	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

HARRISON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296019 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11497 - 21789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	152210	X	112234	-0-	-39976	-0-	424	1	111810	2	N	-0-			-0-
04	135420	X	100669	-0-	-34751	-0-	356	1	100313	2	N	-0-			-0-
05	132463	X	88869	-0-	-43594	-0-	334	1	88535	2	N	-0-			-0-
06	122370	X	100504	-0-	-21866	-0-	418	1	100086	2	N	-0-			-0-
*07	119195	X	90749	-0-	-28446	-0-	298	1	90451	2	N	-0-			-0-
08	112220	X	NO RPT	-0-	-112220	-0-					N	NO RPT			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296021 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11577 - 22244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	80941	X	55416	-0-	-25525	-0-	202	1	55214	2	N	-0-			-0-
04	68730	X	50585	-0-	-18145	-0-	177	1	50408	2	N	-0-			-0-
05	66371	X	17951	-0-	-48420	-0-	68	1	17883	2	N	-0-			-0-
06	61590	X	-0-	-0-	-61590	-0-					N	-0-			-0-
*07	63867	X	63867	-0-	-0-	-0-	253	1	63614	2	N	-0-			-0-
08	55428	X	NO RPT	-0-	-55428	-0-					N	NO RPT			-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296032 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11478 - 21133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	221867	X	158603	-0-	-63264	-0-	599	1	158004	2	N	-0-			-0-
04	200160	X	140808	-0-	-59352	-0-	491	1	140317	2	N	-0-			-0-
05	192913	X	139903	-0-	-53010	-0-	518	1	139385	2	N	-0-			-0-
06	171360	X	128800	-0-	-42560	-0-	539	1	128261	2	N	-0-			-0-
*07	170624	X	125875	-0-	-44749	-0-	502	1	125373	2	N	-0-			-0-
08	158596	X	NO RPT	-0-	-158596	-0-					N	NO RPT			-0-

ANTHONY-LANCASTER HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296033 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11421 - 23414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186124	X	141875	-0-	-44249	-0-	542	1	141333	2	N	-0-			-0-
04	167100	X	129223	-0-	-37877	-0-	452	1	128771	2	N	-0-			-0-
05	161014	X	127460	-0-	-33554	-0-	472	1	126988	2	N	-0-			-0-
06	150030	X	121900	-0-	-28130	-0-	516	1	121384	2	N	-0-			-0-
*07	145018	X	118631	-0-	-26387	-0-	458	1	118173	2	N	-0-			-0-
08	141887	X	NO RPT	-0-	-141887	-0-					N	NO RPT			-0-

ANTHONY-COLEMAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296044 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11434 - 23734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	205809	X	150203	-0-	-55606	-0-	574	1	149629	2	N	-0-			-0-
04	182610	X	136669	-0-	-45941	-0-	478	1	136191	2	N	-0-			-0-
05	174282	X	132118	-0-	-42164	-0-	489	1	131629	2	N	-0-			-0-
06	162060	X	112023	-0-	-50037	-0-	474	1	111549	2	N	-0-			-0-
*07	155093	X	122172	-0-	-32921	-0-	472	1	121700	2	N	-0-			-0-
08	150195	X	NO RPT	-0-	-150195	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296067 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11271 - 22093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	172732	X	126268	-0-	-46464	-0-	470	1	125798	2	N	-0-			-0-
04	153270	X	123977	-0-	-29293	-0-	438	1	123539	2	N	-0-			-0-
05	150071	X	121857	-0-	-28214	-0-	448	1	121409	2	N	-0-			-0-
06	140250	X	123393	-0-	-16857	-0-	522	1	122871	2	N	-0-			-0-
*07	135005	X	120022	-0-	-14983	-0-	475	1	119547	2	N	-0-			-0-
08	128123	X	NO RPT	-0-	-128123	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296068 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11216 - 21972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	141081	X	98686	-0-	-42395	-0-	367	1	98319	2	N	-0-			-0-
04	126930	X	96919	-0-	-30011	-0-	342	1	96577	2	N	-0-			-0-
05	121551	X	97331	-0-	-24220	-0-	358	1	96973	2	N	-0-			-0-
06	111690	X	89387	-0-	-22303	-0-	378	1	89009	2	N	-0-			-0-
*07	107725	X	91644	-0-	-16081	-0-	362	1	91282	2	N	-0-			-0-
08	100161	X	NO RPT	-0-	-100161	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

TILLERY-KOCH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296072 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11518 - 20465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	117614	X	90081	-0-	-27533	-0-	343	1	89738	2	N	-0-			-0-
04	106260	X	80083	-0-	-26177	-0-	281	1	79802	2	N	-0-			-0-
05	109802	X	63741	-0-	-46061	-0-	237	1	63504	2	N	-0-			-0-
06	101370	X	71070	-0-	-30300	-0-	294	1	70776	2	N	-0-			-0-
*07	95356	X	76344	-0-	-19012	-0-	312	1	76032	2	N	-0-			-0-
08	90086	X	NO RPT	-0-	-90086	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS CARGILL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296073 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11403 - 22886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	157356	X	142106	-0-	-15250	-0-	540	1	141566	2	N	-0-			-0-
04	152280	X	127493	-0-	-24787	-0-	451	1	127042	2	N	-0-			-0-
05	157356	X	123886	-0-	-33470	-0-	467	1	123419	2	N	-0-			-0-
06	152280	X	117107	-0-	-35173	-0-	495	1	116612	2	N	-0-			-0-
*07	150443	X	113130	-0-	-37313	-0-	438	1	112692	2	N	-0-			-0-
08	142104	X	NO RPT	-0-	-142104	-0-					N	NO RPT			-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296077 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11471 - 22667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279589	X	201915	-0-	-77674	-0-	763	1	201152	2	N	-0-			-0-
04	252360	X	177382	-0-	-74978	-0-	618	1	176764	2	N	-0-			-0-
05	243846	X	175978	-0-	-67868	-0-	652	1	175326	2	N	-0-			-0-
06	216600	X	161425	-0-	-55175	-0-	675	1	160750	2	N	-0-			-0-
*07	215171	X	155778	-0-	-59393	-0-	621	1	155157	2	N	-0-			-0-
08	201903	X	NO RPT	-0-	-201903	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296079 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11254 - 21307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	108965	X	79314	-0-	-29651	-0-	302	1	79012	2	N	-0-			-0-
04	97230	X	74648	-0-	-22582	-0-	262	1	74386	2	N	-0-			-0-
05	97123	X	56056	-0-	-41067	-0-	209	1	55847	2	N	-0-			-0-
06	88080	X	42267	-0-	-45813	-0-	175	1	42092	2	N	-0-			-0-
*07	86056	X	72954	-0-	-13102	-0-	299	1	72655	2	N	-0-			-0-
08	79329	X	NO RPT	-0-	-79329	-0-					N	NO RPT			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296096 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11416 - 22083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	210676	X	166745	-0-	-43931	-0-	609	1	166136	2	N	-0-			-0-
04	194010	X	148095	-0-	-45915	-0-	518	1	147577	2	N	-0-			-0-
05	188201	X	56976	-0-	-131225	-0-	214	1	56762	2	N	-0-			-0-
06	176190	X	-0-	-0-	-176190	-0-					N	-0-			-0-
*07	170500	X	134711	-0-	-35789	-0-	534	1	134177	2	N	-0-			-0-
08	166749	X	NO RPT	-0-	-166749	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296097 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11211 - 21474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	142507	X	83164	-0-	-59343	-0-	313	1	82851	2	N	-0-			-0-
04	119610	X	75384	-0-	-44226	-0-	259	1	75125	2	N	-0-			-0-
05	111476	X	74525	-0-	-36951	-0-	265	1	74260	2	N	-0-			-0-
06	97050	X	68670	-0-	-28380	-0-	290	1	68380	2	N	-0-			-0-
*07	88102	X	69609	-0-	-18493	-0-	274	1	69335	2	N	-0-			-0-
08	83173	X	NO RPT	-0-	-83173	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRISON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296131 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11376 - 21579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	168485	X	128056	-0-	-40429	-0-	484	1	127572	2	N	-0-			-0-
04	153240	X	117585	-0-	-35655	-0-	416	1	117169	2	N	-0-			-0-
05	149544	X	111609	-0-	-37935	-0-	419	1	111190	2	N	-0-			-0-
06	138930	X	108785	-0-	-30145	-0-	452	1	108333	2	N	-0-			-0-
*07	136183	X	103806	-0-	-32377	-0-	341	1	103465	2	N	-0-			-0-
08	128061	X	NO RPT	-0-	-128061	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ELLIS-CARGILL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296158 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11390 - 23184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	181381	X	159944	-0-	-21437	-0-	607	1	159337	2	N	-0-			-0-
04	175530	X	143836	-0-	-31694	-0-	509	1	143327	2	N	-0-			-0-
05	181381	X	139312	-0-	-42069	-0-	525	1	138787	2	N	-0-			-0-
06	175530	X	131247	-0-	-44283	-0-	555	1	130692	2	N	-0-			-0-
*07	170221	X	127342	-0-	-42879	-0-	492	1	126850	2	N	-0-			-0-
08	159929	X	NO RPT	-0-	-159929	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296174 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11775 - 19896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	128960	X	124352	-0-	-4608	-0-	361	1	123991	2	N	-0-			-0-
04	116310	X	82834	-0-	-33476	-0-	294	1	82540	2	N	-0-			-0-
05	113553	X	83516	-0-	-30037	-0-	316	1	83200	2	N	-0-			-0-
06	98610	X	69867	-0-	-28743	-0-	295	1	69572	2	N	-0-			-0-
*07	124341	X	89226	-0-	-35115	-0-	345	1	88881	2	N	-0-			-0-
08	124341	X	NO RPT	-0-	-124341	-0-					N	NO RPT			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 296214 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11421 - 21115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	143499	X	106188	-0-	-37311	-0-	396	1	105792	2	N	-0-			-0-
04	129900	X	95446	-0-	-34454	-0-	337	1	95109	2	N	-0-			-0-
05	127255	X	72832	-0-	-54423	-0-	273	1	72559	2	N	-0-			-0-
06	115590	X	98970	-0-	-16620	-0-	397	1	98573	2	N	-0-			-0-
*07	112375	X	87302	-0-	-25073	-0-	291	1	87011	2	N	-0-			-0-
08	106175	X	NO RPT	-0-	-106175	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAD ELLIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296220 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11245 - 24824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	241676	X	187342	-0-	-54334	-0-	712	1	186630	2	N	-0-			-0-
04	217950	X	175701	-0-	-42249	-0-	613	1	175088	2	N	-0-			-0-
05	219480	X	175891	-0-	-43589	-0-	651	1	175240	2	N	-0-			-0-
06	195780	X	165754	-0-	-30026	-0-	695	1	165059	2	N	-0-			-0-
*07	198152	X	164210	-0-	-33942	-0-	643	1	163567	2	N	-0-			-0-
08	187333	X	NO RPT	-0-	-187333	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 296221 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11493 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	133393	X	98271	-0-	-35122	-0-	372	1	97899	2	N	-0-			-0-
04	119040	X	87212	-0-	-31828	-0-	303	1	86909	2	N	-0-			-0-
05	116901	X	84657	-0-	-32244	-0-	324	1	84333	2	N	-0-			-0-
06	104370	X	78878	-0-	-25492	-0-	237	1	78641	2	N	-0-			-0-
*07	101153	X	68064	-0-	-33089	-0-	264	1	67800	2	N	-0-			-0-
08	98270	X	NO RPT	-0-	-98270	-0-					N	NO RPT			-0-

MORELOCK-WHITE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296222 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11515 - 20163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	183892	X	142602	-0-	-41290	-0-	535	1	142067	2	N	-0-			-0-
04	165960	X	135864	-0-	-30096	-0-	472	1	135392	2	N	-0-			-0-
05	151745	X	140935	-0-	-10810	-0-	531	1	140404	2	N	-0-			-0-
06	144210	X	126920	-0-	-17290	-0-	536	1	126384	2	N	-0-			-0-
*07	142600	X	122818	-0-	-19782	-0-	483	1	122335	2	N	-0-			-0-
08	142600	X	NO RPT	-0-	-142600	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296237 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 10927 PERF.11259 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	152954	X	107575	-0-	-45379	-0-	408	1	107167	2	N	-0-			-0-
04	136020	X	96268	-0-	-39752	-0-	332	1	95936	2	N	-0-			-0-
05	129673	X	96974	-0-	-32699	-0-	366	1	96608	2	N	-0-			-0-
06	117780	X	88598	-0-	-29182	-0-	376	1	88222	2	N	-0-			-0-
*07	114452	X	87926	-0-	-26526	-0-	344	1	87582	2	N	-0-			-0-
08	107570	X	NO RPT	-0-	-107570	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TILLERY-KOCH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296241 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11100 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	117273	X	94351	-0-	-22922	-0-	359	1	93992	2	N	-0-			-0-
04	106860	X	83277	-0-	-23583	-0-	293	1	82984	2	N	-0-			-0-
05	110422	X	68204	-0-	-42218	-0-	254	1	67950	2	N	-0-			-0-
06	104220	X	71521	-0-	-32699	-0-	296	1	71225	2	N	-0-			-0-
*07	99169	X	77727	-0-	-21442	-0-	318	1	77409	2	N	-0-			-0-
08	94364	X	NO RPT	-0-	-94364	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296242 COMPL. DATE 06/13/2023 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11476 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	78120	X	68340	-0-	-9780	-0-	199	1	68141	2	N	-0-			-0-
04	66000	X	48178	-0-	-17822	-0-	171	1	48007	2	N	-0-			-0-
05	63209	X	50046	-0-	-13163	-0-	189	1	49857	2	N	-0-			-0-
06	57060	X	38821	-0-	-18239	-0-	164	1	38657	2	N	-0-			-0-
*07	68355	X	50366	-0-	-17989	-0-	195	1	50171	2	N	-0-			-0-
08	68355	X	NO RPT	-0-	-68355	-0-					N	NO RPT			-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296243 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11196 - 22726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	156255	-0-	156255	6199604	591	1	155664	2	N	-0-			-0-
04	6337620	X	138016	-0-	-6199604	-0-	481	1	137535	2	N	-0-			-0-
05	135905	X	135905	-0-	-0-	-0-	504	1	135401	2	N	-0-			-0-
06	125628	X	125628	-0-	-0-	-0-	526	1	125102	2	N	-0-			-0-
*07	122765	X	122765	-0-	-0-	-0-	489	1	122276	2	N	-0-			-0-
08	57722	X	NO RPT	-0-	-57722	-0-					N	NO RPT			-0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT C WELL #: 3H RRCID -> 296244 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11348 - 22309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	176852	-0-	176852	6325391	671	1	176181	2	N	-0-			-0-
04	6483952	X	158561	-0-	-6325391	-0-	555	1	158006	2	N	-0-			-0-
05	159401	X	159401	-0-	-0-	-0-	591	1	158810	2	N	-0-			-0-
06	147257	X	147257	-0-	-0-	-0-	615	1	146642	2	N	-0-			-0-
*07	144684	X	144684	-0-	-0-	-0-	575	1	144109	2	N	-0-			-0-
08	63705	X	NO RPT	-0-	-63705	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296251 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11659 - 18865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	132928	X	127380	-0-	-5548	-0-	370	1	127010	2	N	-0-			-0-
04	117480	X	88535	-0-	-28945	-0-	315	1	88220	2	N	-0-			-0-
05	115475	X	87873	-0-	-27602	-0-	332	1	87541	2	N	-0-			-0-
06	105630	X	75759	-0-	-29871	-0-	320	1	75439	2	N	-0-			-0-
*07	127379	X	84687	-0-	-42692	-0-	328	1	84359	2	N	-0-			-0-
08	127379	X	NO RPT	-0-	-127379	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296341 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11204 - 20567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155558	X	110580	-0-	-44978	-0-	420	1	110160	2	N	-0-			-0-
04	139920	X	102833	-0-	-37087	-0-	354	1	102479	2	N	-0-			-0-
05	131626	X	102497	-0-	-29129	-0-	387	1	102110	2	N	-0-			-0-
06	122370	X	92814	-0-	-29556	-0-	394	1	92420	2	N	-0-			-0-
*07	119009	X	93866	-0-	-25143	-0-	367	1	93499	2	N	-0-			-0-
08	110577	X	NO RPT	-0-	-110577	-0-					N	NO RPT			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296405 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11793 - 17420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	102424	X	77912	-0-	-24512	-0-	24	1	77888	2	N	-0-			-0-
04	91290	X	83757	-0-	-7533	-0-	26	1	83731	2	N	-0-			-0-
05	86707	X	76595	-0-	-10112	-0-	20	1	76575	2	N	-0-			-0-
06	80670	X	66368	-0-	-14302	-0-	18	1	66350	2	N	-0-			-0-
07	86552	X	63302	-0-	-23250	-0-	13	1	63289	2	N	-0-			-0-
08	86552	X	NO RPT	-0-	-86552	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296432 COMPL. DATE 05/27/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11489 - 20791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	158410	X	108493	-0-	-49917	-0-	412	1	108081	2	N	-0-			-0-
04	140550	X	96881	-0-	-43669	-0-	334	1	96547	2	N	-0-			-0-
05	134075	X	96482	-0-	-37593	-0-	364	1	96118	2	N	-0-			-0-
06	121830	X	87381	-0-	-34449	-0-	371	1	87010	2	N	-0-			-0-
*07	117459	X	79797	-0-	-37662	-0-	312	1	79485	2	N	-0-			-0-
08	108500	X	NO RPT	-0-	-108500	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAD ELLIS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296564 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11515 - 24416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	270413	X	204174	-0-	-66239	-0-	776	1	203398	2	N	-0-			-0-
04	241470	X	185507	-0-	-55963	-0-	647	1	184860	2	N	-0-			-0-
05	240808	X	184470	-0-	-56338	-0-	682	1	183788	2	N	-0-			-0-
06	214830	X	170404	-0-	-44426	-0-	715	1	169689	2	N	-0-			-0-
*07	213683	X	168118	-0-	-45565	-0-	659	1	167459	2	N	-0-			-0-
08	204166	X	NO RPT	-0-	-204166	-0-					N	NO RPT			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 296602 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11737 - 19550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	211172	X	160591	-0-	-50581	-0-	49	1	160542	2	N	-0-			-0-
04	195060	X	147022	-0-	-48038	-0-	46	1	146976	2	N	-0-			-0-
05	186217	X	144293	-0-	-41924	-0-	37	1	144256	2	N	-0-			-0-
06	173910	X	131183	-0-	-42727	-0-	37	1	131146	2	N	-0-			-0-
07	167741	X	127665	-0-	-40076	-0-	25	1	127640	2	N	-0-			-0-
08	160580	X	NO RPT	-0-	-160580	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296606 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11334 - 19972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	149916	X	114595	-0-	-35321	-0-	434	1	114161	2	N	-0-			-0-
04	135690	X	103063	-0-	-32627	-0-	357	1	102706	2	N	-0-			-0-
05	131874	X	101899	-0-	-29975	-0-	389	1	101510	2	N	-0-			-0-
06	121260	X	94753	-0-	-26507	-0-	285	1	94468	2	N	-0-			-0-
*07	118606	X	83929	-0-	-34677	-0-	325	1	83604	2	N	-0-			-0-
08	114607	X	NO RPT	-0-	-114607	-0-					N	NO RPT			-0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT A WELL #: 1H RRCID -> 296644 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11194 - 23555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	223665	X	159839	-0-	-63826	-0-	606	1	159233	2	N	-0-			-0-
04	201780	X	140705	-0-	-61075	-0-	493	1	140212	2	N	-0-			-0-
05	193874	X	140937	-0-	-52937	-0-	523	1	140414	2	N	-0-			-0-
06	173610	X	129752	-0-	-43858	-0-	542	1	129210	2	N	-0-			-0-
*07	171182	X	126033	-0-	-45149	-0-	501	1	125532	2	N	-0-			-0-
08	159836	X	NO RPT	-0-	-159836	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296673 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11366 - 21569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	146227	X	111253	-0-	-34974	-0-	423	1	110830	2	N	-0-			-0-
04	130560	X	103567	-0-	-26993	-0-	364	1	103203	2	N	-0-			-0-
05	130107	X	77430	-0-	-52677	-0-	288	1	77142	2	N	-0-			-0-
06	118200	X	60709	-0-	-57491	-0-	251	1	60458	2	N	-0-			-0-
*07	114297	X	106245	-0-	-8052	-0-	435	1	105810	2	N	-0-			-0-
08	111259	X	NO RPT	-0-	-111259	-0-					N	NO RPT			-0-

MORELOCK-WHITE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296680 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11218 - 19982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	215171	X	130074	-0-	-85097	-0-	488	1	129586	2	N	-0-			-0-
04	193050	X	123285	-0-	-69765	-0-	428	1	122857	2	N	-0-			-0-
05	130531	X	130531	-0-	-0-	-0-	492	1	130039	2	N	-0-			-0-
06	114510	X	114510	-0-	-0-	-0-	484	1	114026	2	N	-0-			-0-
*07	145917	X	113681	-0-	-32236	-0-	447	1	113234	2	N	-0-			-0-
08	130541	X	NO RPT	-0-	-130541	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
POPE JEAN WEST HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296779 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11733 - 20436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199671	X	166663	-0-	-33008	-0-	51	1	166612	2	N	-0-					-0-
04	186480	X	152699	-0-	-33781	-0-	48	1	152651	2	N	-0-					-0-
05	176111	X	142705	-0-	-33406	-0-	37	1	142668	2	N	-0-					-0-
06	166320	X	125539	-0-	-40781	-0-	35	1	125504	2	N	-0-					-0-
07	166656	X	121467	-0-	-45189	-0-	24	1	121443	2	N	-0-					-0-
08	166656	X	NO RPT	-0-	-166656	-0-					N	NO RPT					-0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT B WELL #: 2H RRCID -> 296797 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11280 - 23490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277791	X	202751	-0-	-75040	-0-	769	1	201982	2	N	-0-					-0-
04	252270	X	180307	-0-	-71963	-0-	632	1	179675	2	N	-0-					-0-
05	242730	X	176034	-0-	-66696	-0-	653	1	175381	2	N	-0-					-0-
06	217020	X	161296	-0-	-55724	-0-	673	1	160623	2	N	-0-					-0-
*07	215915	X	157943	-0-	-57972	-0-	628	1	157315	2	N	-0-					-0-
08	202740	X	NO RPT	-0-	-202740	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 297389 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11146 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166842	X	132490	-0-	-34352	-0-	48	1	132259	2	Y	166	144	1			58
							183	9									
04	152880	X	116566	-0-	-36314	-0-	45	1	116363	2	Y	144	181	1			21
							158	9									
05	149296	X	117322	-0-	-31974	-0-	104	1	117082	2	Y	124	123	1			22
							136	9									
06	134580	X	109084	-0-	-25496	-0-	446	1	108500	2	Y	125	137	1			10
							138	9									
07	135067	X	105484	-0-	-29583	-0-	468	1	104833	2	Y	166	130	1			46
							183	9									
08	132494	X	NO RPT	-0-	-132494	-0-					Y	NO RPT					46

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 297397 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 297511 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11606 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROBERTS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297630 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11288 - 18851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93000	X	72210	-0-	-20790	-0-	26	1	71986	2	Y	180	161	1			63
							198	9									
04	85500	X	67261	-0-	-18239	-0-	26	1	67068	2	Y	152	193	1			22
							167	9									
05	84785	X	70139	-0-	-14646	-0-	62	1	69900	2	Y	161	155	1			28
							177	9									
06	77430	X	63405	-0-	-14025	-0-	259	1	62981	2	Y	150	166	1			12
							165	9									
07	75206	X	60470	-0-	-14736	-0-	268	1	59982	2	Y	200	156	1			56
							220	9									
08	64821	X	NO RPT	-0-	-64821	-0-					Y	NO RPT					56

T.P. SMITH HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297701 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11248 - 20736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	217528	-0-	217528	2488122	823	1	216705	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	185146	-0-	185146	2673268	643	1	184503	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	178630	-0-	178630	2851898	662	1	177968	2	N	-0-					-0-
06	3008998	X	157100	-0-	-2851898	-0-	657	1	156443	2	N	-0-					-0-
*07	150608	X	150608	-0-	-0-	-0-	599	1	150009	2	N	-0-					-0-
08	50220	X	NO RPT	-0-	-50220	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 297703 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 9884 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297705 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11275 - 22778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		308125	-0-	308125	3538245	1157	1	306968	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		268900	-0-	268900	3807145	935	1	267965	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		261705	-0-	261705	4068850	979	1	260726	2	N	-0-					-0-
06	4300031	X	231181	-0-	-4068850	-0-	968	1	230213	2	N	-0-					-0-
*07	204398	X	204398	-0-	-0-	-0-	812	1	203586	2	N	-0-					-0-
08	125581	X	NO RPT	-0-	-125581	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 297720 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11393 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		398314	-0-	398314	2628070	1495	1	396819	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		349009	-0-	349009	2977079	1217	1	347792	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		328806	-0-	328806	3305885	1235	1	327571	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		274469	-0-	274469	3580354	1038	1	273431	2	N	-0-					-0-
*07	3870503	X	290149	-0-	-3580354	-0-	1144	1	289005	2	N	-0-					-0-
08	224223	X	NO RPT	-0-	-224223	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297760 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11626 - 19167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		415648	-0-	415648	2834992	1560	1	414088	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		359390	-0-	359390	3194382	1254	1	358136	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		335263	-0-	335263	3529645	1260	1	334003	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		280269	-0-	280269	3809914	1060	1	279209	2	N	-0-					-0-
*07	4099324	X	289410	-0-	-3809914	-0-	1141	1	288269	2	N	-0-					-0-
08	185318	X	NO RPT	-0-	-185318	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WALLACE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297761 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11031 - 21459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		565448	-0-	565448	2857888	2135	1	563313	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		492904	-0-	492904	3350792	1717	1	491187	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		477589	-0-	477589	3828381	1784	1	475805	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		428514	-0-	428514	4256895	1798	1	426716	2	N	-0-					-0-
07	4668931	X	412036	-0-	-4256895	-0-	1621	1	410415	2	N	-0-					-0-
08	224533	X	NO RPT	-0-	-224533	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 297868 COMPL. DATE 05/28/2023 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10782 - 18773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103261	X	64861	-0-	-38400	-0-	23	1	64529	2	Y	281	243	1			98
							309	9									
04	91290	X	67881	-0-	-23409	-0-	26	1	67566	2	Y	263	323	1			38
							289	9									
05	90272	X	69840	-0-	-20432	-0-	61	1	69528	2	Y	228	226	1			40
							251	9									
06	80760	X	65564	-0-	-15196	-0-	267	1	65056	2	Y	219	241	1			18
							241	9									
07	81778	X	60859	-0-	-20919	-0-	269	1	60279	2	Y	283	222	1			79
							311	9									
08	66960	X	NO RPT	-0-	-66960	-0-					Y	NO RPT					79

T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297882 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11194 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		161212	-0-	161212	2549708	607	1	160605	2	N	-0-					-0-
04	2692147	X	142439	-0-	-2549708	-0-	494	1	141945	2	N	-0-					-0-
05	139867	X	139867	-0-	-0-	-0-	526	1	139341	2	N	-0-					-0-
06	124687	X	124687	-0-	-0-	-0-	521	1	124166	2	N	-0-					-0-
*07	121044	X	121044	-0-	-0-	-0-	492	1	120552	2	N	-0-					-0-
08	66743	X	NO RPT	-0-	-66743	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298045 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11101 - 21350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1948358					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		406243	-0-	406243	2354601	1415	1	404828	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		390060	-0-	390060	2744661	1457	1	388603	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		350855	-0-	350855	3095516	1472	1	349383	2	N	-0-					-0-
*07	3429472	X	333956	-0-	-3095516	-0-	1314	1	332642	2	N	-0-					-0-
*08	194401	X	NO RPT	-0-	-194401	-0-					N	NO RPT					-0-

T.P. SMITH HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298114 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11277 - 20578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2316410					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		146781	-0-	146781	2463191	510	1	146271	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		143288	-0-	143288	2606479	531	1	142757	2	N	-0-					-0-
06	2735331	X	128852	-0-	-2606479	-0-	539	1	128313	2	N	-0-					-0-
*07	132680	X	124194	-0-	-8486	-0-	494	1	123700	2	N	-0-					-0-
08	132680	X	NO RPT	-0-	-132680	-0-					N	NO RPT					-0-

T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298169 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11226 - 18338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		168098	-0-	168098	2475436	633	1	167465	2	N	-0-					-0-
04	2626882	X	151446	-0-	-2475436	-0-	526	1	150920	2	N	-0-					-0-
05	148615	X	148615	-0-	-0-	-0-	559	1	148056	2	N	-0-					-0-
06	133891	X	133891	-0-	-0-	-0-	559	1	133332	2	N	-0-					-0-
*07	130826	X	130826	-0-	-0-	-0-	531	1	130295	2	N	-0-					-0-
08	69316	X	NO RPT	-0-	-69316	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298170 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11337 - 19043

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	SHUT IN		205963	-0-	205963	2660593		780	1	205183	2	N	-0-			-0-
04	2836132	X	175539	-0-	-2660593	-0-		609	1	174930	2	N	-0-			-0-
05	172825	X	172825	-0-	-0-	-0-		641	1	172184	2	N	-0-			-0-
06	154137	X	154137	-0-	-0-	-0-		645	1	153492	2	N	-0-			-0-
*07	147596	X	147596	-0-	-0-	-0-		587	1	147009	2	N	-0-			-0-
08	88412	X	NO RPT	-0-	-88412	-0-						N	NO RPT			-0-

T.P. SMITH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298171 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11100 - 18319

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	SHUT IN		204915	-0-	204915	2285800		776	1	204139	2	N	-0-			-0-
04	2463109	X	177309	-0-	-2285800	-0-		616	1	176693	2	N	-0-			-0-
05	175514	X	175514	-0-	-0-	-0-		650	1	174864	2	N	-0-			-0-
06	158144	X	158144	-0-	-0-	-0-		661	1	157483	2	N	-0-			-0-
*07	152250	X	152250	-0-	-0-	-0-		606	1	151644	2	N	-0-			-0-
08	82956	X	NO RPT	-0-	-82956	-0-						N	NO RPT			-0-

T.P. SMITH HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298172 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 10769 PERF. N/A

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	SHUT IN		200726	-0-	200726	2213755		760	1	199966	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		170738	-0-	170738	2384493		593	1	170145	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		166203	-0-	166203	2550696		616	1	165587	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		147726	-0-	147726	2698422		618	1	147108	2	N	-0-			-0-
*07	SHUT IN		142173	-0-	142173	2840595		566	1	141607	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	2840595						N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298176 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10622 PERF.11134 - 21965

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	SHUT IN		244278	-0-	244278	2939713		917	1	243361	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		214236	-0-	214236	3153949		745	1	213491	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		208616	-0-	208616	3362565		780	1	207836	2	N	-0-			-0-
06	3547920	X	185355	-0-	-3362565	-0-		776	1	184579	2	N	-0-			-0-
07	163571	X	163571	-0-	-0-	-0-		654	1	162917	2	N	-0-			-0-
08	100564	X	NO RPT	-0-	-100564	-0-						N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298331 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11148 - 21207

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	SHUT IN		198927	-0-	198927	2440969		747	1	198180	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		172525	-0-	172525	2613494		600	1	171925	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		167731	-0-	167731	2781225		627	1	167104	2	N	-0-			-0-
06	2930857	X	149632	-0-	-2781225	-0-		626	1	149006	2	N	-0-			-0-
*07	146156	X	146156	-0-	-0-	-0-		580	1	145576	2	N	-0-			-0-
08	83266	X	NO RPT	-0-	-83266	-0-						N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT CR WELL #: 3HR RRCID -> 298346 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10652 PERF.11113 - 19869

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	SHUT IN		156041	-0-	156041	1766151		595	1	155446	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		137786	-0-	137786	1903937		479	1	137307	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		134246	-0-	134246	2038183		502	1	133744	2	N	-0-			-0-
06	2161557	X	123374	-0-	-2038183	-0-		516	1	122858	2	N	-0-			-0-
07	117423	X	117423	-0-	-0-	-0-		455	1	116968	2	N	-0-			-0-
08	63395	X	NO RPT	-0-	-63395	-0-						N	NO RPT			-0-

RILEY-ROGERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298393 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11411 - 22224

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	SHUT IN		582830	-0-	582830	2359907		2199	1	580631	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		510122	-0-	510122	2870029		1772	1	508350	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		485450	-0-	485450	3355479		1816	1	483634	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		428962	-0-	428962	3784441		1789	1	427173	2	N	-0-			-0-
07	4191745	X	407304	-0-	-3784441	-0-		1591	1	405713	2	N	-0-			-0-
08	251317	X	NO RPT	-0-	-251317	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RILEY-ROGERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298394 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11428 - 22089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		477235	-0-	477235	1975848	1800	1	475435	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		414093	-0-	414093	2389941	1438	1	412655	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		392944	-0-	392944	2782885	1470	1	391474	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		347943	-0-	347943	3130828	1451	1	346492	2	N	-0-					-0-
07	3461565	X	330737	-0-	-3130828	-0-	1292	1	329445	2	N	-0-					-0-
08	210459	X	NO RPT	-0-	-210459	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTLEY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 298571 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11465 - 24665

03	761267	X	499883	-0-	-261384	-0-	1883	1	498000	2	N	-0-					-0-
04	736710	X	446446	-0-	-290264	-0-	1548	1	444898	2	N	-0-					-0-
05	761267	X	436007	-0-	-325260	-0-	1632	1	434375	2	N	-0-					-0-
06	540330	X	399038	-0-	-141292	-0-	1674	1	397364	2	N	-0-					-0-
07	505424	X	379162	-0-	-126262	-0-	1483	1	377679	2	N	-0-					-0-
08	499875	X	NO RPT	-0-	-499875	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTLEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298615 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11258 - 24607

03	653170	X	424574	-0-	-228596	-0-	1599	1	422975	2	N	-0-					-0-
04	632100	X	369898	-0-	-262202	-0-	1282	1	368616	2	N	-0-					-0-
05	653170	X	355504	-0-	-297666	-0-	1331	1	354173	2	N	-0-					-0-
06	491790	X	283401	-0-	-208389	-0-	1189	1	282212	2	N	-0-					-0-
*07	484313	X	312383	-0-	-171930	-0-	1214	1	311169	2	N	-0-					-0-
08	424576	X	NO RPT	-0-	-424576	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298643 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11278 - 24775

03	785075	X	573722	-0-	-211353	-0-	2161	1	571561	2	N	-0-					-0-
04	759750	X	507663	-0-	-252087	-0-	1760	1	505903	2	N	-0-					-0-
05	785075	X	492114	-0-	-292961	-0-	1842	1	490272	2	N	-0-					-0-
06	650280	X	447718	-0-	-202562	-0-	1878	1	445840	2	N	-0-					-0-
*07	631718	X	431055	-0-	-200663	-0-	1675	1	429380	2	N	-0-					-0-
08	573717	X	NO RPT	-0-	-573717	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298648 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10621 PERF.11275 - 18536

03	73425	X	73425	-0-	-0-	-0-	286	1	72976	2	Y	148	102	1			79
							163	9									
04	53996	X	53996	-0-	-0-	-0-	234	1	53717	2	Y	41	75	1			45
							45	9									
05	56610	X	56610	-0-	-0-	-0-	272	1	56229	2	Y	99	132	1			12
							109	9									
06	60842	X	60842	-0-	-0-	-0-	263	1	60456	2	Y	112	115	1			9
							123	9									
07	60236	X	60236	-0-	-0-	-0-	262	1	59821	2	Y	139	65	1			83
							153	9									
08	28365	X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					Y	NO RPT					83

HARTLEY DEEP HV GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298669 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 1497 PERF. N/A

03	SHUT IN		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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

CARTER-WEINER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298687 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11294 - 20595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	453840	X	170522	-0-	-283318	-0-	643	1	169879	2	N	-0-			-0-
04	223410	X	149905	-0-	-73505	-0-	525	1	149380	2	N	-0-			-0-
05	215884	X	146914	-0-	-68970	-0-	547	1	146367	2	N	-0-			-0-
06	190770	X	133275	-0-	-57495	-0-	557	1	132718	2	N	-0-			-0-
*07	184853	X	131258	-0-	-53595	-0-	513	1	130745	2	N	-0-			-0-
08	170531	X	NO RPT	-0-	-170531	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER-WEINER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298692 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11491 - 20717

03	545352	X	197552	-0-	-347800	-0-	745	1	196807	2	N	-0-			-0-
04	253140	X	174318	-0-	-78822	-0-	611	1	173707	2	N	-0-			-0-
05	245799	X	171980	-0-	-73819	-0-	640	1	171340	2	N	-0-			-0-
06	214350	X	156309	-0-	-58041	-0-	654	1	155655	2	N	-0-			-0-
*07	210862	X	154000	-0-	-56862	-0-	602	1	153398	2	N	-0-			-0-
08	197563	X	NO RPT	-0-	-197563	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-COOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298706 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11350 - 21357

03	527992	X	277997	-0-	-249995	-0-	1048	1	276949	2	N	-0-			-0-
04	510960	X	216076	-0-	-294884	-0-	751	1	215325	2	N	-0-			-0-
05	267871	X	202785	-0-	-65086	-0-	758	1	202027	2	N	-0-			-0-
06	273450	X	177025	-0-	-96425	-0-	745	1	176280	2	N	-0-			-0-
*07	282565	X	174623	-0-	-107942	-0-	677	1	173946	2	N	-0-			-0-
08	278008	X	NO RPT	-0-	-278008	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-COOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298711 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11300 - 20030

03	532611	X	200980	-0-	-331631	-0-	756	1	200224	2	N	-0-			-0-
04	515430	X	180411	-0-	-335019	-0-	632	1	179779	2	N	-0-			-0-
05	253580	X	173567	-0-	-80013	-0-	653	1	172914	2	N	-0-			-0-
06	231810	X	141792	-0-	-90018	-0-	598	1	141194	2	N	-0-			-0-
*07	218116	X	165601	-0-	-52515	-0-	646	1	164955	2	N	-0-			-0-
08	200973	X	NO RPT	-0-	-200973	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-COOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298712 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11519 - 21752

03	610545	X	237538	-0-	-373007	-0-	894	1	236644	2	N	-0-			-0-
04	590850	X	211031	-0-	-379819	-0-	739	1	210292	2	N	-0-			-0-
05	299212	X	201506	-0-	-97706	-0-	759	1	200747	2	N	-0-			-0-
06	289560	X	154794	-0-	-134766	-0-	653	1	154141	2	N	-0-			-0-
*07	260524	X	184549	-0-	-75975	-0-	720	1	183829	2	N	-0-			-0-
08	237553	X	NO RPT	-0-	-237553	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298739 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11801 - 20884

03	754416	X	207351	-0-	-547065	-0-	67	1	207284	2	N	-0-			-0-
04	185284	X	185284	-0-	-0-	-0-	59	1	185225	2	N	-0-			-0-
05	263717	X	179404	-0-	-84313	-0-	53	1	179351	2	N	-0-			-0-
06	235320	X	160880	-0-	-74440	-0-	34	1	160846	2	N	-0-			-0-
07	226052	X	152978	-0-	-73074	-0-	35	1	152943	2	N	-0-			-0-
08	207359	X	NO RPT	-0-	-207359	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298740 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11709 - 21412

03	880896	X	297315	-0-	-583581	-0-	96	1	297219	2	N	-0-			-0-
04	267201	X	267201	-0-	-0-	-0-	85	1	267116	2	N	-0-			-0-
05	355074	X	266089	-0-	-88985	-0-	78	1	266011	2	N	-0-			-0-
06	316110	X	242696	-0-	-73414	-0-	51	1	242645	2	N	-0-			-0-
07	314898	X	234330	-0-	-80568	-0-	53	1	234277	2	N	-0-			-0-
08	297321	X	NO RPT	-0-	-297321	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 298744 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10823 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72842	X	72842	-0-	-0-	-0-	284	1	72556	2	Y	2	48	1			1
							2	9									
04	61686	X	61686	-0-	-0-	-0-	267	1	61419	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	53418	X	53418	-0-	-0-	-0-	257	1	53151	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	66149	X	66149	-0-	-0-	-0-	287	1	65862	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	70998	X	70998	-0-	-0-	-0-	310	1	70688	2	Y	-0-					-0-
08	30442	X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOOPER HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 298752 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11758 - 26000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	624960	X	321900	-0-	-303060	-0-	101	1	321799	2	N	-0-					-0-
04	604800	X	291481	-0-	-313319	-0-	92	1	291389	2	N	-0-					-0-
05	624960	X	294622	-0-	-330338	-0-	86	1	294536	2	N	-0-					-0-
06	327390	X	272108	-0-	-55282	-0-	56	1	272052	2	N	-0-					-0-
07	330770	X	264175	-0-	-66595	-0-	57	1	264118	2	N	-0-					-0-
08	321904	X	NO RPT	-0-	-321904	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER-WEINER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298761 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11355 - 22236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	529728	X	231731	-0-	-297997	-0-	874	1	230857	2	N	-0-					-0-
04	512640	X	206381	-0-	-306259	-0-	723	1	205658	2	N	-0-					-0-
05	278535	X	205974	-0-	-72561	-0-	766	1	205208	2	N	-0-					-0-
06	245190	X	191061	-0-	-54129	-0-	799	1	190262	2	N	-0-					-0-
*07	245582	X	190839	-0-	-54743	-0-	746	1	190093	2	N	-0-					-0-
08	231725	X	NO RPT	-0-	-231725	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH-COOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298781 COMPL. DATE 03/10/2024 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11500 - 20274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	696880	X	278008	-0-	-418872	-0-	1046	1	276962	2	N	-0-					-0-
04	674400	X	251273	-0-	-423127	-0-	880	1	250393	2	N	-0-					-0-
05	341186	X	242484	-0-	-98702	-0-	913	1	241571	2	N	-0-					-0-
06	313410	X	194350	-0-	-119060	-0-	819	1	193531	2	N	-0-					-0-
*07	300948	X	181906	-0-	-119042	-0-	710	1	181196	2	N	-0-					-0-
08	278008	X	NO RPT	-0-	-278008	-0-					N	NO RPT					-0-

T.A. GREER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298800 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11658 - 23732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		405479	-0-	405479	405479	1410	1	404069	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		515573	-0-	515573	921052	1928	1	513645	2	N	-0-					-0-
06	1379691	X	458639	-0-	-921052	-0-	1920	1	456719	2	N	-0-					-0-
*07	449430	X	449430	-0-	-0-	-0-	1750	1	447680	2	N	-0-					-0-
08	123752	X	NO RPT	-0-	-123752	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298813 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11505 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199733	X	36604	-0-	-163129	-0-	137	1	36467	2	N	-0-					-0-
04	193290	X	31206	-0-	-162084	-0-	109	1	31097	2	N	-0-					-0-
05	199733	X	29019	-0-	-170714	-0-	109	1	28910	2	N	-0-					-0-
06	50460	X	16324	-0-	-34136	-0-	62	1	16262	2	N	-0-					-0-
*07	42997	X	26066	-0-	-16931	-0-	103	1	25963	2	N	-0-					-0-
08	36611	X	NO RPT	-0-	-36611	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH-COOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298815 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11658 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	368071	X	368071	-0-	-0-	-0-	1388	1	366683	2	N	-0-			-0-
04	240086	X	240086	-0-	-0-	-0-	834	1	239252	2	N	-0-			-0-
05	211642	X	211642	-0-	-0-	-0-	791	1	210851	2	N	-0-			-0-
06	182840	X	182840	-0-	-0-	-0-	769	1	182071	2	N	-0-			-0-
*07	180063	X	180063	-0-	-0-	-0-	698	1	179365	2	N	-0-			-0-
08	98673	X	NO RPT	-0-	-98673	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298816 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11159 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	160890	X	160890	-0-	-0-	-0-	614	1	160276	2	N	-0-			-0-
*04	138518	X	138518	-0-	-0-	-0-	481	1	138037	2	N	-0-			-0-
*05	130917	X	130917	-0-	-0-	-0-	490	1	130427	2	N	-0-			-0-
*06	120723	X	120723	-0-	-0-	-0-	504	1	120219	2	N	-0-			-0-
*07	115463	X	115463	-0-	-0-	-0-	444	1	115019	2	N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLACE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298834 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11046 - 21366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	628858	X	628858	-0-	-0-	-0-	2375	1	626483	2	N	-0-			-0-
04	556676	X	556676	-0-	-0-	-0-	1939	1	554737	2	N	-0-			-0-
05	534516	X	534516	-0-	-0-	-0-	1997	1	532519	2	N	-0-			-0-
06	479242	X	479242	-0-	-0-	-0-	2010	1	477232	2	N	-0-			-0-
*07	462756	X	462756	-0-	-0-	-0-	1808	1	460948	2	N	-0-			-0-
08	246264	X	NO RPT	-0-	-246264	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298845 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11532 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	212512	X	212512	-0-	-0-	-0-	807	1	211705	2	N	-0-			-0-
04	188011	X	188011	-0-	-0-	-0-	659	1	187352	2	N	-0-			-0-
05	185008	X	180405	-0-	-4603	-0-	678	1	179727	2	N	-0-			-0-
06	179040	X	163424	-0-	-15616	-0-	687	1	162737	2	N	-0-			-0-
*07	185008	X	156353	-0-	-28655	-0-	611	1	155742	2	N	-0-			-0-
08	185008	X	NO RPT	-0-	-185008	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298848 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11333 - 21995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		19954	-0-	19954	19954	19954	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN		454220	-0-	454220	474174	1580	1	452640	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		504697	-0-	504697	978871	1888	1	502809	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		443387	-0-	443387	1422258	1856	1	441531	2	N	-0-			-0-
*07	1834668	X	412410	-0-	-1422258	-0-	1606	1	410804	2	N	-0-			-0-
08	139190	X	NO RPT	-0-	-139190	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298849 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11299 - 22558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		519668	-0-	519668	519668	1808	1	517860	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		671571	-0-	671571	1191239	2512	1	669059	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		588837	-0-	588837	1780076	2465	1	586372	2	N	-0-			-0-
*07	SHUT IN		561517	-0-	561517	2341593	2187	1	559330	2	N	-0-			-0-
*08	155744	X	NO RPT	-0-	-155744	2185849					N	NO RPT			-0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298850 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REEVES-ANDERSON HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298851 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11442 - 22523

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		507899	-0-	507899	507899	1767	1	506132	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		645135	-0-	645135	1153034	2413	1	642722	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		562499	-0-	562499	1715533	2355	1	560144	2	N	-0-			-0-
*07	SHUT IN		523397	-0-	523397	2238930	2038	1	521359	2	N	-0-			-0-
*08	152520	X	NO RPT	-0-	-152520	2086410					N	NO RPT			-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298858 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11363 - 22100

03	DELQ PR		524954	-0-	524954	866686	1979	1	522975	2	N	-0-			-0-
04	1311337	X	444651	-0-	-866686	-0-	1547	1	443104	2	N	-0-			-0-
05	415783	X	415783	-0-	-0-	-0-	1552	1	414231	2	N	-0-			-0-
06	361895	X	361895	-0-	-0-	-0-	1517	1	360378	2	N	-0-			-0-
*07	342243	X	342243	-0-	-0-	-0-	1352	1	340891	2	N	-0-			-0-
08	183520	X	NO RPT	-0-	-183520	-0-					N	NO RPT			-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298859 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11290 - 21734

03	870244	X	535252	-0-	-334992	-0-	2018	1	533234	2	N	-0-			-0-
04	471175	X	471175	-0-	-0-	-0-	1639	1	469536	2	N	-0-			-0-
05	445252	X	445252	-0-	-0-	-0-	1662	1	443590	2	N	-0-			-0-
06	386915	X	386915	-0-	-0-	-0-	1622	1	385293	2	N	-0-			-0-
*07	365600	X	365600	-0-	-0-	-0-	1444	1	364156	2	N	-0-			-0-
08	184016	X	NO RPT	-0-	-184016	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLACE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298866 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10864 - 21548

03	851136	X	674913	-0-	-176223	-0-	2544	1	672369	2	N	-0-			-0-
04	823680	X	595253	-0-	-228427	-0-	2067	1	593186	2	N	-0-			-0-
05	851136	X	580128	-0-	-271008	-0-	2165	1	577963	2	N	-0-			-0-
06	738000	X	521582	-0-	-216418	-0-	2182	1	519400	2	N	-0-			-0-
*07	719448	X	508830	-0-	-210618	-0-	1980	1	506850	2	N	-0-			-0-
08	674901	X	NO RPT	-0-	-674901	-0-					N	NO RPT			-0-

REUBEN PIERCE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298885 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11159 - 17103

03	962221	X	203447	-0-	-758774	-0-	768	1	202679	2	N	-0-			-0-
04	174995	X	174995	-0-	-0-	-0-	608	1	174387	2	N	-0-			-0-
05	162185	X	162185	-0-	-0-	-0-	606	1	161579	2	N	-0-			-0-
06	142639	X	142639	-0-	-0-	-0-	597	1	142042	2	N	-0-			-0-
*07	134687	X	134687	-0-	-0-	-0-	526	1	134161	2	N	-0-			-0-
08	116684	X	NO RPT	-0-	-116684	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298887 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11531 - 19425

03	172310	X	172310	-0-	-0-	-0-	647	1	171663	2	N	-0-			-0-
04	152886	X	152886	-0-	-0-	-0-	536	1	152350	2	N	-0-			-0-
05	149121	X	149121	-0-	-0-	-0-	560	1	148561	2	N	-0-			-0-
06	125495	X	125495	-0-	-0-	-0-	510	1	124985	2	N	-0-			-0-
*07	129749	X	129749	-0-	-0-	-0-	504	1	129245	2	N	-0-			-0-
08	69316	X	NO RPT	-0-	-69316	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298893 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11716 - 19719

03	201461	X	201461	-0-	-0-	-0-	757	1	200704	2	N	-0-			-0-
04	172308	X	172308	-0-	-0-	-0-	604	1	171704	2	N	-0-			-0-
05	166307	X	166307	-0-	-0-	-0-	624	1	165683	2	N	-0-			-0-
06	138136	X	138136	-0-	-0-	-0-	562	1	137574	2	N	-0-			-0-
*07	142493	X	142493	-0-	-0-	-0-	553	1	141940	2	N	-0-			-0-
08	83452	X	NO RPT	-0-	-83452	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

BAGLEY SOUTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298896 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11625 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	660672	X	193055	-0-	-467617	-0-	61	1	192994	2	N	-0-			-0-
04	639360	X	175904	-0-	-463456	-0-	56	1	175848	2	N	-0-			-0-
05	247783	X	171881	-0-	-75902	-0-	50	1	171831	2	N	-0-			-0-
06	219540	X	153638	-0-	-65902	-0-	31	1	153607	2	N	-0-			-0-
07	212691	X	146876	-0-	-65815	-0-	32	1	146844	2	N	-0-			-0-
08	193068	X	NO RPT	-0-	-193068	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298897 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11725 - 20981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	734328	X	212053	-0-	-522275	-0-	69	1	211984	2	N	-0-			-0-
04	710640	X	189542	-0-	-521098	-0-	60	1	189482	2	N	-0-			-0-
05	264089	X	185535	-0-	-78554	-0-	55	1	185480	2	N	-0-			-0-
06	233970	X	166691	-0-	-67279	-0-	35	1	166656	2	N	-0-			-0-
07	229214	X	159149	-0-	-70065	-0-	36	1	159113	2	N	-0-			-0-
08	212040	X	NO RPT	-0-	-212040	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMOND ESTATE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298898 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11404 - 20551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1956575	X	449406	-0-	-1507169	-0-	1695	1	447711	2	N	-0-			-0-
04	387022	X	387022	-0-	-0-	-0-	1346	1	385676	2	N	-0-			-0-
05	360233	X	360233	-0-	-0-	-0-	1346	1	358887	2	N	-0-			-0-
06	317944	X	317944	-0-	-0-	-0-	1332	1	316612	2	N	-0-			-0-
07	295179	X	295179	-0-	-0-	-0-	1160	1	294019	2	N	-0-			-0-
08	212226	X	NO RPT	-0-	-212226	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298915 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11406 - 19372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	210748	X	210748	-0-	-0-	-0-	800	1	209948	2	N	-0-			-0-
04	188623	X	188623	-0-	-0-	-0-	661	1	187962	2	N	-0-			-0-
05	183810	X	183810	-0-	-0-	-0-	691	1	183119	2	N	-0-			-0-
06	168626	X	168626	-0-	-0-	-0-	708	1	167918	2	N	-0-			-0-
*07	161794	X	161794	-0-	-0-	-0-	632	1	161162	2	N	-0-			-0-
08	83514	X	NO RPT	-0-	-83514	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLACE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298916 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11198 - 21409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	492912	X	492912	-0-	-0-	-0-	1858	1	491054	2	N	-0-			-0-
04	432589	X	432589	-0-	-0-	-0-	1503	1	431086	2	N	-0-			-0-
05	408453	X	408453	-0-	-0-	-0-	1524	1	406929	2	N	-0-			-0-
06	360318	X	360318	-0-	-0-	-0-	1508	1	358810	2	N	-0-			-0-
*07	343688	X	343688	-0-	-0-	-0-	1337	1	342351	2	N	-0-			-0-
08	233864	X	NO RPT	-0-	-233864	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-COOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298922 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11460 - 22483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	137950	X	69103	-0-	-68847	-0-	261	1	68842	2	N	-0-			-0-
04	268949	X	268949	-0-	-0-	-0-	935	1	268014	2	N	-0-			-0-
05	240874	X	240874	-0-	-0-	-0-	900	1	239974	2	N	-0-			-0-
06	210720	X	210720	-0-	-0-	-0-	886	1	209834	2	N	-0-			-0-
*07	213087	X	213087	-0-	-0-	-0-	826	1	212261	2	N	-0-			-0-
08	137950	X	NO RPT	-0-	-137950	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298925 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11337 - 21884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126386	X	126386	-0-	-0-	-0-	493 84	1 9	125809	2	Y	76	73	1			41
04	128103	X	128103	-0-	-0-	-0-	555 57	1 9	127491	2	Y	52	39	1			54
05	127967	X	127967	-0-	-0-	-0-	616 110	1 9	127241	2	Y	100	142	1			12
06	108499	X	108499	-0-	-0-	-0-	470 54	1 9	107975	2	Y	49	57	1			4
07	112109	X	112109	-0-	-0-	-0-	489 64	1 9	111556	2	Y	58	27	1			35
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 298926 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11094 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70055	X	70055	-0-	-0-	-0-	273 150	1 9	69632	2	Y	136	115	1			73
04	54608	X	54608	-0-	-0-	-0-	236 69	1 9	54303	2	Y	63	70	1			66
05	39808	X	39808	-0-	-0-	-0-	191 212	1 9	39405	2	Y	193	235	1			24
06	63255	X	63255	-0-	-0-	-0-	273 191	1 9	62791	2	Y	174	184	1			14
07	62896	X	62896	-0-	-0-	-0-	274 182	1 9	62440	2	Y	165	80	1			99
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

REEVES-ANDERSON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298944 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11366 - 22272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		33469	-0-	33469	33469	2				N	-0-					-0-
04	SHUT IN		532612	-0-	532612	566081	1853	1	530759	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		559392	-0-	559392	1125473	2092	1	557300	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		493883	-0-	493883	1619356	2068	1	491815	2	N	-0-					-0-
*07	2084600	X	465244	-0-	-1619356	-0-	1812	1	463432	2	N	-0-					-0-
08	175336	X	NO RPT	-0-	-175336	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298953 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11608 - 19649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	238140	X	238140	-0-	-0-	-0-	895	1	237245	2	N	-0-					-0-
04	208319	X	208319	-0-	-0-	-0-	731	1	207588	2	N	-0-					-0-
05	202748	X	202748	-0-	-0-	-0-	761	1	201987	2	N	-0-					-0-
06	169408	X	169408	-0-	-0-	-0-	689	1	168719	2	N	-0-					-0-
*07	171968	X	171968	-0-	-0-	-0-	668	1	171300	2	N	-0-					-0-
08	97247	X	NO RPT	-0-	-97247	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMOND ESTATE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298967 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11162 - 19605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1570529	X	370187	-0-	-1200342	-0-	1397	1	368790	2	N	-0-					-0-
04	321463	X	321463	-0-	-0-	-0-	1118	1	320345	2	N	-0-					-0-
05	301821	X	301821	-0-	-0-	-0-	1128	1	300693	2	N	-0-					-0-
06	272624	X	272624	-0-	-0-	-0-	1142	1	271482	2	N	-0-					-0-
*07	257469	X	257469	-0-	-0-	-0-	1005	1	256464	2	N	-0-					-0-
08	162068	X	NO RPT	-0-	-162068	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298981 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11490 - 21857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		505344	-0-	505344	879064	1905	1	503439	2	N	-0-					-0-
04	1328624	X	449560	-0-	-879064	-0-	1564	1	447996	2	N	-0-					-0-
05	437345	X	437345	-0-	-0-	-0-	1633	1	435712	2	N	-0-					-0-
06	389067	X	389067	-0-	-0-	-0-	1631	1	387436	2	N	-0-					-0-
*07	375835	X	375835	-0-	-0-	-0-	1485	1	374350	2	N	-0-					-0-
08	172112	X	NO RPT	-0-	-172112	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REUBEN PIERCE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299168 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11187 - 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	365658	X	365658	-0-	-0-	-0-	1379	1	364279	2	N	-0-					-0-
04	315764	X	315764	-0-	-0-	-0-	1098	1	314666	2	N	-0-					-0-
05	295773	X	295773	-0-	-0-	-0-	1105	1	294668	2	N	-0-					-0-
06	262331	X	262331	-0-	-0-	-0-	1099	1	261232	2	N	-0-					-0-
*07	247896	X	247896	-0-	-0-	-0-	968	1	246928	2	N	-0-					-0-
08	177134	X	NO RPT	-0-	-177134	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299427 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10598 PERF.11014 - 21540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107378	X	107378	-0-	-0-	-0-	357	1	106607	2	Y	376	376	1			-0-
							414	9									
06	348321	X	348321	-0-	-0-	-0-	15	1	346242	2	Y	1876	1775	1			101
							2064	9									
07	356598	X	356598	-0-	-0-	-0-	354484	2	2114	9	Y	1922	1959	1			64
08	104408	X	NO RPT	-0-	-104408	-0-					Y	NO RPT					64

WHITAKER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299428 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10878 - 21861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123418	X	123418	-0-	-0-	-0-	410	1	122533	2	Y	432	432	1			-0-
							475	9									
06	419141	X	419141	-0-	-0-	-0-	18	1	416640	2	Y	2257	2136	1			121
							2483	9									
07	434280	X	434280	-0-	-0-	-0-	431705	2	2575	9	Y	2341	2384	1			78
08	117800	X	NO RPT	-0-	-117800	-0-					Y	NO RPT					78

WHITAKER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299429 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10571 PERF.11080 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117514	X	117514	-0-	-0-	-0-	391	1	116670	2	Y	412	412	1			-0-
							453	9									
06	392826	X	392826	-0-	-0-	-0-	17	1	390481	2	Y	2116	2002	1			114
							2328	9									
07	402096	X	402096	-0-	-0-	-0-	399712	2	2384	9	Y	2167	2209	1			72
08	111104	X	NO RPT	-0-	-111104	-0-					Y	NO RPT					72

REEVES-ANDERSON HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299640 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11206 - 22566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		446139	-0-	446139	446139	1552	1	444587	2	N	-0-					-0-
05	1013903	X	567764	-0-	-446139	-0-	2124	1	565640	2	N	-0-					-0-
06	496035	X	496035	-0-	-0-	-0-	2077	1	493958	2	N	-0-					-0-
*07	461688	X	461688	-0-	-0-	-0-	1798	1	459890	2	N	-0-					-0-
08	148304	X	NO RPT	-0-	-148304	-0-					N	NO RPT					-0-

T.A. GREER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299725 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11383 - 23405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		428794	-0-	428794	428794	1491	1	427303	2	N	-0-					-0-
05	0		552998	-0-	552998	981792	2068	1	550930	2	N	-0-					-0-
06	DELQ PR		489247	-0-	489247	1471039	2048	1	487199	2	N	-0-					-0-
*07	1932566	X	461527	-0-	-1471039	-0-	1797	1	459730	2	N	-0-					-0-
08	130200	X	NO RPT	-0-	-130200	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299835 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11600 - 22002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		356467	-0-	356467	356467	1382	1	355085	2	N	-0-					-0-
03	0		546804	-0-	546804	903271	2061	1	544743	2	N	-0-					-0-
04	0		475811	-0-	475811	1379082	1656	1	474155	2	N	-0-					-0-
05	0		457073	-0-	457073	1836155	1706	1	455367	2	N	-0-					-0-
06	0		402354	-0-	402354	2238509	1686	1	400668	2	N	-0-					-0-
*07	2621252	X	382743	-0-	-2238509	-0-	1512	1	381231	2	N	-0-					-0-
08	186744	X	NO RPT	-0-	-186744	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
H10A WESTMORELAND HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 299981 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

H10A WESTMORELAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 300019 COMPL. DATE 03/08/2025 TOTAL DEPTH 11096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 300022 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11367 - 21718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		363710	-0-	363710	363710	1410	1	362300	2	N	-0-					-0-
03	0		478254	-0-	478254	841964	1803	1	476451	2	N	-0-					-0-
04	0		417760	-0-	417760	1259724	1454	1	416306	2	N	-0-					-0-
05	0		403519	-0-	403519	1663243	1506	1	402013	2	N	-0-					-0-
06	0		356696	-0-	356696	2019939	1495	1	355201	2	N	-0-					-0-
07	2358593	X	338654	-0-	-2019939	-0-	1338	1	337316	2	N	-0-					-0-
08	169632	X	NO RPT	-0-	-169632	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN-WOOLWORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 300036 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11300 - 22714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		318594	-0-	318594	318594	1263	1	317331	2	N	-0-					-0-
08	127072	X	NO RPT	-0-	-127072	191522					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN-WOOLWORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 300081 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11630 - 21793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		372238	-0-	372238	372238	1476	1	370762	2	N	-0-					-0-
08	143032	X	NO RPT	-0-	-143032	229206					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN-WOOLWORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 300084 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11364 - 22803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		328821	-0-	328821	328821	1304	1	327517	2	N	-0-					-0-
08	127680	X	NO RPT	-0-	-127680	201141					N	NO RPT					-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3727	-0-	-582	-0-	179	1	3548	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3548	-0-	-622	-0-	173	1	3375	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3658	-0-	-434	-0-	180	1	3478	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3492	-0-	-468	-0-	165	1	3327	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3603	-0-	-272	-0-	184	1	3419	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	174	1	3384	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 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
*12	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	921	-0-	-87	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16802	X	15633	-0-	-1169	-0-	15633	2			Y	-0-					-0-
01	16802	X	13657	-0-	-3145	-0-	13657	2			Y	-0-					-0-
02	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			Y	-0-					-0-
03	16058	X	14354	-0-	-1704	-0-	14354	2			Y	-0-					-0-
04	15540	X	13911	-0-	-1629	-0-	13911	2			Y	-0-					-0-
05	15717	X	14060	-0-	-1657	-0-	14060	2			Y	-0-					-0-
06	14070	X	12954	-0-	-1116	-0-	12954	2			Y	-0-					-0-
07	14539	X	13047	-0-	-1492	-0-	13047	2			Y	-0-					-0-
08	14384	X	12822	-0-	-1562	-0-	12822	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	X	1	-0-	-8617	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	8618	X	6061	-0-	-2557	-0-	6061	2			Y	-0-					-0-
02	7784	X	6617	-0-	-1167	-0-	6617	2			Y	-0-					-0-
03	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	16174	2			Y	-0-					-0-
04	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			Y	-0-					-0-
05	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	13902	2			Y	-0-					-0-
06	15210	X	12637	-0-	-2573	-0-	12637	2			Y	-0-					-0-
07	15717	X	12598	-0-	-3119	-0-	12598	2			Y	-0-					-0-
08	15717	X	12158	-0-	-3559	-0-	12158	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	15677	2			Y	-0-					-0-
01	14539	X	13203	-0-	-1336	-0-	13203	2			Y	-0-					-0-
02	14224	X	9669	-0-	-4555	-0-	9669	2			Y	-0-					-0-
03	15748	X	10576	-0-	-5172	-0-	10576	2			Y	-0-					-0-
04	15240	X	10385	-0-	-4855	-0-	10385	2			Y	-0-					-0-
05	15748	X	10467	-0-	-5281	-0-	10467	2			Y	-0-					-0-
06	12780	X	10410	-0-	-2370	-0-	10410	2			Y	-0-					-0-
07	10726	X	10352	-0-	-374	-0-	10352	2			Y	-0-					-0-
08	10726	X	10291	-0-	-435	-0-	10291	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21979	X	19741	-0-	-2238	-0-	19741	2			N	-0-					-0-
01	21979	X	18365	-0-	-3614	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
02	19852	X	18156	-0-	-1696	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	19619	-0-	-1926	-0-	19619	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	19825	-0-	-1025	-0-	19825	2			N	-0-					-0-
05	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	23690	2			N	-0-					-0-
06	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	22036	2			N	-0-					-0-
07	22333	X	22333	-0-	-0-	-0-	22333	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	23030	-0-	-654	-0-	23030	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 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
*12	34841	X	34841	-0-	-0-	-0-	34841	2			Y	-0-					-0-
01	31794	X	31794	-0-	-0-	-0-	31794	2			Y	-0-					-0-
02	29312	X	29312	-0-	-0-	-0-	29312	2			Y	-0-					-0-
03	32141	X	32141	-0-	-0-	-0-	32141	2			Y	-0-					-0-
04	32087	X	32087	-0-	-0-	-0-	32087	2			Y	-0-					-0-
05	32131	X	32131	-0-	-0-	-0-	32131	2			Y	-0-					-0-
06	29760	X	29737	-0-	-23	-0-	29737	2			Y	-0-					-0-
07	30766	X	30766	-0-	-0-	-0-	30766	2			Y	-0-					-0-
08	30752	X	28885	-0-	-1867	-0-	28885	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35771	X	35771	-0-	-0-	-0-	35771	2			Y	-0-					-0-
04	34447	X	34447	-0-	-0-	-0-	34447	2			Y	-0-					-0-
05	38068	X	34783	-0-	-3285	-0-	34783	2			Y	-0-					-0-
06	36840	X	31506	-0-	-5334	-0-	31506	2			Y	-0-					-0-
07	38068	X	34346	-0-	-3722	-0-	34346	2			Y	-0-					-0-
08	35774	X	33337	-0-	-2437	-0-	33337	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39943	X	39943	-0-	-0-	-0-	39943	2			Y	-0-					-0-
04	37992	X	37992	-0-	-0-	-0-	37992	2			Y	-0-					-0-
05	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	38684	2			Y	-0-					-0-
06	36477	X	36477	-0-	-0-	-0-	36477	2			Y	-0-					-0-
07	41212	X	41212	-0-	-0-	-0-	41212	2			Y	-0-					-0-
08	40609	X	40609	-0-	-0-	-0-	40609	2			Y	-0-					-0-

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46459	X	46459	-0-	-0-	-0-	46459	2			Y	-0-					-0-
04	41208	X	41208	-0-	-0-	-0-	41208	2			Y	-0-					-0-
05	42765	X	42765	-0-	-0-	-0-	42765	2			Y	-0-					-0-
06	40440	X	40440	-0-	-0-	-0-	40440	2			Y	-0-					-0-
07	40114	X	39467	-0-	-647	-0-	39467	2			Y	-0-					-0-
08	40114	X	37756	-0-	-2358	-0-	37756	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	17090	2	8	9	N	7					177
01	18228	X	15340	-0-	-2888	-0-	15334	2	6	9	N	5					182
02	16688	X	15282	-0-	-1406	-0-	15271	2	11	9	N	10					192
03	18476	X	16807	-0-	-1669	-0-	16800	2	7	9	N	6					198
04	17880	X	16846	-0-	-1034	-0-	16844	2	2	9	N	2					200
05	17174	X	16996	-0-	-178	-0-	16993	2	3	9	N	3					203
06	16380	X	15238	-0-	-1142	-0-	15212	2	26	9	N	24	177	1			50
07	17422	X	15747	-0-	-1675	-0-	15747	2			N	-0-					50
08	17422	X	16442	-0-	-980	-0-	16422	2	20	9	N	18					68

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	631	-0-	-764	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	348	-0-	-1032	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	409	-0-	-738	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	600	N	105	-0-	-495	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

03	3100	X	663	-0-	-2437	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-0-					-0-
06	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	3			Y	-0-					-0-
07	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

03	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	17033	3			Y	-0-					-0-
04	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	15188	3			Y	-0-					-0-
05	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	3			Y	-0-					-0-
06	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	3			Y	-0-					-0-
07	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	13029	3			Y	-0-					-0-
08	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

03	47833	X	43758	-0-	-4075	-0-	43758	3			Y	-0-					-0-
04	45300	X	40961	-0-	-4339	-0-	40961	3			Y	-0-					-0-
05	45942	X	45069	-0-	-873	-0-	45069	3			Y	-0-					-0-
06	42420	X	38526	-0-	-3894	-0-	38526	3			Y	-0-					-0-
07	43772	X	37873	-0-	-5899	-0-	37873	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

03	54901	X	47768	-0-	-7133	-0-	47768	3			N	-0-					-0-
04	50700	X	44688	-0-	-6012	-0-	44688	3			N	-0-					-0-
05	52142	X	44837	-0-	-7305	-0-	44837	3			N	-0-					-0-
06	50460	X	43039	-0-	-7421	-0-	43015	3	24	9	N	22					22
07	51212	X	43242	-0-	-7970	-0-	43222	3	20	9	N	18					40
08	47771	X	NO RPT	-0-	-47771	-0-					N	NO RPT					40

DWD NOTTINGHAM SHERIFF B WELL #: 0032HV RRCID -> 296170 COMPL. DATE 07/31/2023 TOTAL DEPTH 10455 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF C WELL #: 0033HV RRCID -> 296171 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 10472 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
DWD NOTTINGHAM SHERIFF D WELL #: 0034HV RRCID -> 296196 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 10490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-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-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF A WELL #: 0031HV RRCID -> 296307 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-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-

APEX NATURAL GAS, LLC 103154
CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4919	-0-	-630	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
04	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	1761	-0-	-3788	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-
07	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1150	-0-	-586	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1519	N	911	-0-	-608	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1104	-0-	-1176	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
04	0	N	-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

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 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	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-

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BLACK STONE WELL #: B 1 RRCID -> 291595 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13176 - 22452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120311	X	108948	-0-	-11363	-0-	108948	2			N	-0-					-0-
04	112800	X	100536	-0-	-12264	-0-	100536	2			N	-0-					-0-
05	116560	X	99389	-0-	-17171	-0-	99389	2			N	-0-					-0-
06	112800	X	91819	-0-	-20981	-0-	91819	2			N	-0-					-0-
07	113956	X	90595	-0-	-23361	-0-	90595	2			N	-0-					-0-
08	108934	X	85556	-0-	-23378	-0-	85556	2			N	-0-					-0-

WILMA RICHARDS B WELL #: 1H RRCID -> 292620 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13444 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124682	X	95112	-0-	-29570	-0-	95112	2			N	-0-					-0-
04	114990	X	80342	-0-	-34648	-0-	80342	2			N	-0-					-0-
05	112530	X	78960	-0-	-33570	-0-	78960	2			N	-0-					-0-
06	102690	X	73282	-0-	-29408	-0-	73282	2			N	-0-					-0-
07	100130	X	72548	-0-	-27582	-0-	72548	2			N	-0-					-0-
08	95108	X	69442	-0-	-25666	-0-	69442	2			N	-0-					-0-

CREST A WELL #: 1H RRCID -> 294093 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12823 - 22716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187581	X	158281	-0-	-29300	-0-	158281	2			N	-0-					-0-
04	181530	X	140522	-0-	-41008	-0-	140522	2			N	-0-					-0-
05	177475	X	134316	-0-	-43159	-0-	134316	2			N	-0-					-0-
06	159840	X	121514	-0-	-38326	-0-	121514	2			N	-0-					-0-
07	165168	X	132030	-0-	-33138	-0-	132030	2			N	-0-					-0-
08	158286	X	114473	-0-	-43813	-0-	114473	2			N	-0-					-0-

CREST B WELL #: 2H RRCID -> 294228 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12693 - 22419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181536	X	112824	-0-	-68712	-0-	112824	2			N	-0-					-0-
04	165060	X	109387	-0-	-55673	-0-	109387	2			N	-0-					-0-
05	144770	X	102016	-0-	-42754	-0-	102016	2			N	-0-					-0-
06	128850	X	96933	-0-	-31917	-0-	96933	2			N	-0-					-0-
07	116560	X	93376	-0-	-23184	-0-	93376	2			N	-0-					-0-
08	113026	X	81294	-0-	-31732	-0-	81294	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
C6 OPERATING, L.L.C. //CONT.// 121212
CREST-LOWERY 3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294816 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12952 - 21196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179955	X	130459	-0-	-49496	-0-	130459	2			N	-0-					-0-
04	154740	X	119059	-0-	-35681	-0-	119059	2			N	-0-					-0-
05	150071	X	103238	-0-	-46833	-0-	103238	2			N	-0-					-0-
06	133530	X	96432	-0-	-37098	-0-	96432	2			N	-0-					-0-
07	137113	X	106469	-0-	-30644	-0-	106469	2			N	-0-					-0-
08	130448	X	95320	-0-	-35128	-0-	95320	2			N	-0-					-0-

POLLEY 7 B WELL #: 1 RRCID -> 295193 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12998 - 20168

03	276861	X	218116	-0-	-58745	-0-	218116	2			N	-0-					-0-
04	262710	X	195822	-0-	-66888	-0-	195822	2			N	-0-					-0-
05	250511	X	201460	-0-	-49051	-0-	201460	2			N	-0-					-0-
06	233550	X	161077	-0-	-72473	-0-	161077	2			N	-0-					-0-
07	241335	X	182030	-0-	-59305	-0-	182030	2			N	-0-					-0-
08	218116	X	178863	-0-	-39253	-0-	178863	2			N	-0-					-0-

POLLEY 6 B WELL #: 1 RRCID -> 295859 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12760 - 22001

03	361046	X	361046	-0-	-0-	-0-	361046	2			N	-0-					-0-
04	363180	X	336305	-0-	-26875	-0-	336305	2			N	-0-					-0-
05	375286	X	310934	-0-	-64352	-0-	310934	2			N	-0-					-0-
06	337860	X	272452	-0-	-65408	-0-	272452	2			N	-0-					-0-
07	361057	X	282046	-0-	-79011	-0-	282046	2			N	-0-					-0-
08	361057	X	267869	-0-	-93188	-0-	267869	2			N	-0-					-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

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

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 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	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					72
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					72
05	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					72
06	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					72
07	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					72
08	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					72

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					112
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					112
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					112
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					112
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					112
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					112

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3595	-0-	495	495	3584	2	11	9	Y	10	15	1			12
04	2771	N	2276	-0-	-495	-0-	2276	2			Y	-0-					12
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					12
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					12
07	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					12
08	434	X	150	-0-	-284	-0-	150	2			Y	-0-					12

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	15507	-0-	12407	12407	15507	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2118	2	4	9	Y	4	14	1			6
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					6
05	1922	N	177	-0-	-1745	-0-	177	2			Y	-0-					6
06	1860	N	77	-0-	-1783	-0-	77	2			Y	-0-					6
07	1922	N	249	-0-	-1673	-0-	249	2			Y	-0-					6
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					6

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

03	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	3			Y	-0-					18
04	360	N	124	-0-	-236	-0-	124	3			Y	-0-					18
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					18
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			Y	-0-					18
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					18
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					18

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			Y	-0-					94
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					94
05	4185	X	1709	-0-	-2476	-0-	1709	2			Y	-0-					94
06	4050	X	673	-0-	-3377	-0-	673	2			Y	-0-					94
07	4185	X	2171	-0-	-2014	-0-	2171	2			Y	-0-					94
08	4185	X	3371	-0-	-814	-0-	3371	2			Y	-0-					94

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

03	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1273	3			Y	-0-					106
04	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	1230	3			Y	-0-					106
05	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	1227	3			Y	-0-					106
06	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1129	3			Y	-0-					106
07	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	3			Y	-0-					106
08	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	3			Y	-0-					106

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			Y	-0-					-0-
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			Y	-0-					-0-
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	2920	-0-	-955	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					34
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					34
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					34
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					34
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					34
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					34

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			Y	-0-					37
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	3			Y	-0-					37
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			Y	-0-					37
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	3			Y	-0-					37
07	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			Y	-0-					37
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					9
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					9
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					9
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					9
07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					9
08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					9

BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2486	-0-	-0-	-0-	167	1	2319	3	N	-0-					12
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	105	1	1402	3	N	-0-					12
05	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	293	1	5094	3	N	-0-					12
06	1290	X	1153	-0-	-137	-0-	85	1	1068	3	N	-0-					12
07	1333	X	466	-0-	-867	-0-	37	1	429	3	N	-0-					12
08	1333	X	208	-0-	-1125	-0-	18	1	190	3	N	-0-					12

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					15
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	107	3	7	9	Y	6					21
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					21
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					21
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					21
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					21

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 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	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					18
04	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					18
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					18
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					18
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					18
08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					18

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					14
04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					14
05	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					14
06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					14
07	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					14
08	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					14

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6722	-0-	3622	3622	6722	2			N	-0-					177
04	3000	N	4344	-0-	1344	4966	4344	2			N	-0-					177
05	3100	N	2760	-0-	-340	4626	2760	2			N	-0-					177
06	6036	X	1410	-0-	-4626	-0-	1410	2			N	-0-					177
07	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					177
08	868	X	747	-0-	-121	-0-	747	2			N	-0-					177

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	184	1	1247	3	N	-0-					55
04	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	169	1	1148	3	N	-0-					55
05	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	186	1	1204	3	N	3					58
							3	9									
06	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	155	1	1041	3	N	-0-					58
07	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	184	1	1177	3	N	2					60
							2	9									
08	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	189	1	1194	3	N	-0-					60

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1326	-0-	-1309	-0-	66	1	1260	2	Y	-0-					31
04	1170	N	998	-0-	-172	-0-	51	1	947	2	Y	-0-					31
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	108	1	2141	2	Y	3					34
							3	9									
06	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	56	1	1076	2	Y	-0-					34
07	1023	N	949	-0-	-74	-0-	44	1	905	2	Y	-0-					34
08	2263	N	442	-0-	-1821	-0-	25	1	417	2	Y	-0-					34

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					12
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					12
05	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					12
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					12
07	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					12
08	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					12

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	3			N	-0-					-0-
04	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	3			N	-0-					-0-
05	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	3			N	-0-					-0-
06	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
07	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			N	-0-					-0-
08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	144	-0-	-1406	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	377	-0-	-1633	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	907	-0-	-1170	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	823	-0-	-1254	-0-	823	2			N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1465	-0-	-23	-0-	1462	3	3	9	N	3					74
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	3	3	9	N	3	13	1			64
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1328	3	2	9	N	2					66
06	1410	N	1162	-0-	-248	-0-	1161	3	1	9	N	1	11	1			56
07	1426	N	224	-0-	-1202	-0-	223	3	1	9	N	1					57
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2235	3	1	9	N	1					58

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

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	2325	X	2124	-0-	-201	-0-	2124	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1929	-0-	-111	-0-	1929	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1869	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1641	-0-	-429	-0-	1641	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	1813	2	N	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

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	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1850	2	N	-0-					15
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-					15
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-					15
06	1800	N	1241	-0-	-559	-0-	1241	2	N	-0-					15
07	1612	N	1356	-0-	-256	-0-	1356	2	N	-0-					15
08	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2	N	-0-					15

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

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	3100	N	5630	-0-	2530	2530	5630	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6045	-0-	3045	5575	6045	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	7843	-0-	4743	10318	7843	2	N	-0-					-0-
06	15748	X	5430	-0-	-10318	-0-	5430	2	N	-0-					-0-
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2	N	-0-					-0-
08	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2	N	-0-					-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

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	4712	X	3939	-0-	-773	-0-	3939	2	N	-0-					58
04	4560	X	3230	-0-	-1330	-0-	3230	2	N	-0-					58
05	4309	X	3759	-0-	-550	-0-	3759	2	N	-0-					58
06	4170	X	3055	-0-	-1115	-0-	3055	2	N	-0-					58
07	3937	X	2678	-0-	-1259	-0-	2678	2	N	-0-					58
08	3937	X	3559	-0-	-378	-0-	3559	2	N	-0-					58

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

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-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

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	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	2	N	-0-					7
04	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2	N	-0-					7
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2	N	-0-					7
06	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2	N	-0-					7
07	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2	N	-0-					7
08	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2	N	-0-					7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 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	1984	X	1316	-0-	-668	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1156	-0-	-404	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	829	-0-	-411	-0-	829	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

03	1860	X	1009	-0-	-851	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1293	-0-	-507	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
06	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
08	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

03	29664	X	29664	-0-	-0-	-0-	29664	2			N	-0-					-0-
04	27106	X	27106	-0-	-0-	-0-	27106	2			N	-0-					-0-
05	26234	X	26234	-0-	-0-	-0-	26234	2			N	-0-					-0-
06	23746	X	23746	-0-	-0-	-0-	23746	2			N	-0-					-0-
07	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
08	22249	X	22249	-0-	-0-	-0-	22249	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

03	30851	X	30851	-0-	-0-	-0-	30851	2			N	-0-					-0-
04	22820	X	22820	-0-	-0-	-0-	22820	2			N	-0-					-0-
05	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
06	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	18838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
08	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	18271	2			N	-0-					-0-

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

03	3596	X	3091	-0-	-505	-0-	3091	2			N	-0-					133
04	3480	X	1391	-0-	-2089	-0-	1391	2			N	-0-					133
05	3596	X	3298	-0-	-298	-0-	3298	2			N	-0-					133
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					133
07	3131	X	650	-0-	-2481	-0-	650	2			N	-0-					133
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					133

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	940	-0-	-650	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1977	-0-	-813	-0-	1977	2			Y	-0-					56
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					56
05	3410	X	3314	-0-	-96	-0-	3314	2			Y	-0-					56
06	3300	X	2051	-0-	-1249	-0-	2051	2			Y	-0-					56
07	3410	X	534	-0-	-2876	-0-	534	2			Y	-0-					56
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					56

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1522	-0-	-458	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1534	-0-	-419	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1565	-0-	-175	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 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	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					10
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					10
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					10
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					10
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					10
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					10

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2304	-0-	-548	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2669	-0-	-511	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1337	-0-	-1949	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2602	-0-	-578	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2642	-0-	-117	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1442	-0-	-1317	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					12
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					12
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					12
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					12
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					12
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6936	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7161	X	5132	-0-	-2029	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7774	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	3441	X	2936	-0-	-505	-0-	2936	2	N	-0-	-0-
04	3330	X	2889	-0-	-441	-0-	2889	2	N	-0-	-0-
05	3441	X	3347	-0-	-94	-0-	3347	2	N	-0-	-0-
06	3330	X	2812	-0-	-518	-0-	2812	2	N	-0-	-0-
07	3441	X	2874	-0-	-567	-0-	2874	2	N	-0-	-0-
08	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	3134	2	N	-0-	-0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	2677	3	N	-0-	-0-
04	2490	N	956	-0-	-1534	-0-	956	3	N	-0-	-0-
05	2821	N	1293	-0-	-1528	-0-	1293	3	N	-0-	-0-
06	2580	N	2200	-0-	-380	-0-	2200	3	N	-0-	-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3	N	-0-	-0-
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3	N	-0-	-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	474	1	3833	2	N	-0-	-0-
04	4500	X	4174	-0-	-326	-0-	451	1	3723	2	N	-0-	-0-
05	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	520	1	3755	2	N	-0-	-0-
06	4500	X	4253	-0-	-247	-0-	516	1	3737	2	N	-0-	-0-
07	4650	X	4418	-0-	-232	-0-	532	1	3886	2	N	-0-	-0-
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	520	1	4089	2	N	-0-	-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-
07	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2	N	-0-	-0-
04	23816	X	23816	-0-	-0-	-0-	23816	2	N	-0-	-0-
05	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	2	N	-0-	-0-
06	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2	N	-0-	-0-
07	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2	N	-0-	-0-
08	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2	N	-0-	-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	3348	X	1987	-0-	-1361	-0-	1987	2	N	-0-	-0-
04	3240	X	2233	-0-	-1007	-0-	2233	2	N	-0-	-0-
05	3348	X	1719	-0-	-1629	-0-	1719	2	N	-0-	-0-
06	2850	X	2274	-0-	-576	-0-	2274	2	N	-0-	-0-
07	2945	X	2474	-0-	-471	-0-	2474	2	N	-0-	-0-
08	2294	X	1930	-0-	-364	-0-	1930	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4334	-0-	-6	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4101	-0-	-518	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3996	-0-	-474	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4357	-0-	-262	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2042	-0-	-314	-0-	2042	2			Y	-0-					73
04	2430	X	1928	-0-	-502	-0-	1927	2	1	9	Y	1	1	8			73
05	2511	X	1844	-0-	-667	-0-	1843	2	1	9	Y	1	1	8			73
06	2430	X	1822	-0-	-608	-0-	1821	2	1	9	Y	1	1	8			73
07	2046	X	1790	-0-	-256	-0-	1790	2			Y	-0-					73
08	2046	X	1905	-0-	-141	-0-	1905	2			Y	-0-					73

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2948	-0-	-214	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2527	-0-	-533	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2327	-0-	-370	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2189	-0-	-661	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2141	-0-	-804	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1983	-0-	-962	-0-	1983	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1766	-0-	-373	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1595	-0-	-505	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	666	-0-	-140	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	720	N	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3538	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3364	-0-	-146	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3087	-0-	-333	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8552	2	8	9	N	7			10
04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-			10
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-			10
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-			10
07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-			10
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-			10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-			2
04	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-			2
05	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9849	2	1	9	N	1			3
06	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-			3
07	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-			3
08	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-			3

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4259	-0-	-81	-0-	4259	2			N	-0-			-0-
04	4200	X	3801	-0-	-399	-0-	3801	2			N	-0-			-0-
05	4061	X	3450	-0-	-611	-0-	3450	2			N	-0-			-0-
06	4110	X	3092	-0-	-1018	-0-	3092	2			N	-0-			-0-
07	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	3765	2			N	-0-			-0-
08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-			-0-

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04	300	X	33	-0-	-267	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	310	X	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	300	X	19	-0-	-281	-0-	19	2			N	-0-			-0-
07	62	X	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

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

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

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

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2689	-0-	-318	-0-	296	1	2393	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	273	1	2259	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	333	1	2405	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	2563	-0-	-107	-0-	311	1	2252	2	N	-0-			-0-
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	346	1	2528	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	2678	-0-	-50	-0-	302	1	2376	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

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	EOM BALANCE
03	1023	N	667	-0-	-356	-0-	667	2	N	-0-			-0-
04	870	N	714	-0-	-156	-0-	714	2	N	-0-			-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-			-0-
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2	N	-0-			-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-			-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	-0-			-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-			-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

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	EOM BALANCE
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2772	-0-	-438	-0-	2772	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	2968	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2538	-0-	-672	-0-	2538	2	N	-0-			-0-
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2389	-0-	-587	-0-	2389	2	N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

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

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	407	1	3291	2	N	-0-			-0-
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	388	1	3205	2	N	-0-			-0-
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	472	1	3413	2	N	-0-			-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	431	1	3119	2	N	-0-			-0-
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	437	1	3192	2	N	-0-			-0-
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	385	1	3027	2	N	-0-			-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

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	EOM BALANCE
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	N	-0-			-0-
04	2100	X	2048	-0-	-52	-0-	2048	2	N	-0-			-0-
05	2170	X	2030	-0-	-140	-0-	2030	2	N	-0-			-0-
06	2100	X	1806	-0-	-294	-0-	1806	2	N	-0-			-0-
07	2170	X	1314	-0-	-856	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
08	2170	X	2011	-0-	-159	-0-	2011	2	N	-0-			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

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	EOM BALANCE
03	2945	X	1925	-0-	-1020	-0-	1925	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	1576	-0-	-1274	-0-	1576	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2122	-0-	-823	-0-	2122	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	794	-0-	-1786	-0-	794	2	N	-0-			-0-
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	N	-0-			-0-
08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2650	-0-	-1008	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2723	-0-	-247	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2207	-0-	-645	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1016	-0-	-720	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1518	-0-	-162	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1248	-0-	-519	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	759	-0-	-951	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	611	-0-	-1156	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1345	-0-	-236	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3645	-0-	-230	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3262	-0-	-488	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3169	-0-	-371	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	24345	2			N	-0-					20
04	28821	X	28821	-0-	-0-	-0-	28821	2			N	-0-					20
05	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	18112	2			N	-0-					20
06	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			N	-0-					20
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					20
08	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					20

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2690	-0-	-379	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2709	-0-	-261	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2655	-0-	-414	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2527	-0-	-203	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	886	-0-	-199	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

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

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

03	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2672	-0-	-298	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2513	-0-	-618	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2809	-0-	-221	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2623	-0-	-508	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

03	2759	X	1783	-0-	-976	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2464	-0-	-206	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2000	-0-	-542	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2093	-0-	-728	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

03	2728	X	1955	-0-	-773	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	683	-0-	-1957	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	86	-0-	-2642	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	17	-0-	-2623	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	46	-0-	-2682	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	24	-0-	-1929	-0-	24	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

03	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
04	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
05	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
06	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
07	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
08	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

03	2759	N	1834	-0-	-925	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1970	-0-	-490	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

03	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2157	-0-	-963	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	2987	-0-	-1415	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2156	-0-	-2104	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3062	-0-	-1340	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717																	
03	4371	X	4267	-0-	-104	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3493	-0-	-737	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3807	-0-	-130	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3105	-0-	-1035	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4044	-0-	-234	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3585	-0-	-693	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379																	
03	4340	X	3787	-0-	-553	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3576	-0-	-444	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3605	-0-	-487	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3075	-0-	-825	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3750	-0-	-32	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422																	
03	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
04	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	15938	2			N	-0-					-0-
05	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
06	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
07	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
08	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351																	
03	4743	X	3707	-0-	-1036	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3678	-0-	-912	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3475	-0-	-555	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3166	-0-	-704	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053																	
03	3906	X	3340	-0-	-566	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3241	-0-	-479	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2373	-0-	-867	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470																	
03	3286	X	3278	-0-	-8	-0-	361	1	2917	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2791	-0-	-389	-0-	301	1	2490	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	1794	-0-	-1492	-0-	218	1	1576	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	1947	-0-	-1233	-0-	236	1	1711	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	1893	-0-	-1393	-0-	228	1	1665	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2691	-0-	-595	-0-	304	1	2387	2	N	-0-					-0-
BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734																	
03	4743	X	4204	-0-	-539	-0-	295	1	3909	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4017	-0-	-573	-0-	312	1	3705	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	2479	-0-	-2233	-0-	220	1	2259	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4260	-0-	-270	-0-	105	1	4155	2	N	-0-					-0-
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	412	1	4287	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4180	-0-	-36	-0-	375	1	3805	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5163	-0-	-2153	-0-	5163	2			N	-0-					18
04	7290	X	1376	-0-	-5914	-0-	1376	2			N	-0-					18
05	7998	X	21	-0-	-7977	-0-	21	2			N	-0-					18
06	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	2			N	-0-					18
07	7998	X	7444	-0-	-554	-0-	7444	2			N	-0-					18
08	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					18

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3173	-0-	-206	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2766	-0-	-489	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	660	N	286	-0-	-374	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1225	-0-	-294	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2183	-0-	-307	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2143	-0-	-430	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3495	-0-	-287	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	1965	-0-	-2355	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	825	-0-	-4135	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	64	-0-	-4896	-0-	64	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4272	-0-	-502	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4343	-0-	-277	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3858	-0-	-916	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4113	-0-	-507	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4081	-0-	-414	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5022	-0-	-1364	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	4440	-0-	-1410	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	4999	-0-	-705	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4397	-0-	-1123	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3185	-0-	-70	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					7
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					7
05	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					7
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					7
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					7
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					7

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

03	837	X	380	-0-	-457	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	810	X	247	-0-	-563	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	713	X	408	-0-	-305	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	690	X	586	-0-	-104	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	713	X	213	-0-	-500	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1385	-0-	-289	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

03	3999	X	3445	-0-	-554	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3274	-0-	-596	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2811	-0-	-789	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3070	-0-	-320	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3198	-0-	-305	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2797	-0-	-593	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3340	-0-	-101	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2789	-0-	-435	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2829	-0-	-395	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2799	-0-	-487	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3008	-0-	-278	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2961	-0-	-697	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2990	-0-	-310	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2332	-0-	-548	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4348	-0-	-1046	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	3857	-0-	-1363	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3171	-0-	-1386	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3093	-0-	-1317	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3980	-0-	-360	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5701	-0-	-251	-0-	5701	2			N	-0-					13
04	5760	X	5137	-0-	-623	-0-	5137	2			N	-0-					13
05	5952	X	5786	-0-	-166	-0-	5786	2			N	-0-					13
06	5520	X	5262	-0-	-258	-0-	5262	2			N	-0-					13
07	5704	X	4860	-0-	-844	-0-	4860	2			N	-0-					13
08	5797	X	4232	-0-	-1565	-0-	4232	2			N	-0-					13

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4411	-0-	-580	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4273	-0-	-557	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4474	-0-	-517	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4441	-0-	-149	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4368	-0-	-375	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4307	-0-	-157	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2073	-0-	-531	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1916	-0-	-440	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1524	-0-	-398	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	919	-0-	-1961	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1284	-0-	-731	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1226	-0-	-324	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1091	-0-	-521	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3259	-0-	-957	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2895	-0-	-1185	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3318	-0-	-464	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2592	-0-	-260	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1644	-0-	-1115	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	269	-0-	-2401	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	41202	X	41202	-0-	-0-	-0-	41202	2			N	-0-					-0-
08	34115	X	34115	-0-	-0-	-0-	34115	2			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3215	-0-	-1249	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2893	-0-	-1427	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3264	-0-	-549	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3006	-0-	-414	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5301	-0-	-310	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4978	-0-	-452	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5218	-0-	-424	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4922	-0-	-538	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4892	-0-	-750	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5077	-0-	-224	-0-	5077	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1388	-0-	-1495	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2275	-0-	-298	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2278	-0-	-729	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3733	-0-	-2684	-0-	3733	2			N	-0-					3
04	4650	X	2808	-0-	-1842	-0-	2808	2			N	-0-					3
05	4495	X	3321	-0-	-1174	-0-	3321	2			N	-0-					3
06	3660	X	2950	-0-	-710	-0-	2950	2			N	-0-					3
07	3720	X	3063	-0-	-657	-0-	3063	2			N	-0-					3
08	3720	X	2794	-0-	-926	-0-	2794	2			N	-0-					3

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					13
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					13
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					13
06	4800	X	2455	-0-	-2345	-0-	2455	2			N	-0-					13
07	4960	X	3305	-0-	-1655	-0-	3305	2			N	-0-					13
08	4991	X	2072	-0-	-2919	-0-	2072	2			N	-0-					13

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4820	-0-	-357	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3625	-0-	-1385	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4533	-0-	-334	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4643	-0-	-7	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4443	-0-	-362	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5365	-0-	-804	-0-	376	1	4989	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5863	-0-	-107	-0-	456	1	5407	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	3672	-0-	-2497	-0-	326	1	3346	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	538	-0-	-5402	-0-	13	1	525	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	445	-0-	-5693	-0-	39	1	406	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	133	-0-	-5912	-0-	12	1	121	2	N	-0-					-0-

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21882	X	21882	-0-	-0-	-0-	21882	2			N	-0-					5
04	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	19812	2			N	-0-					5
05	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	2			N	-0-					5
06	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	17365	2			N	-0-					5
07	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	16941	2			N	-0-					5
08	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	19914	2			N	-0-					5

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	558	-0-	-6665	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4910	-0-	-1180	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2840	-0-	-1438	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	1347	-0-	-1443	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3304	-0-	-1780	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	1730	-0-	-3354	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		1062	-0-	1062	1062	1062	2			N	-0-					15
08	14B2 EXT		5344	-0-	5344	6406	5344	2			N	-0-					15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3026	-0-	-1655	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4232	-0-	-208	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

03	6696	X	5479	-0-	-1217	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5465	-0-	-775	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4940	-0-	-919	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
08	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

03	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1932	-0-	-331	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2175	-0-	-135	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2258	-0-	-501	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

03	2325	N	1584	-0-	-741	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1867	-0-	-113	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1346	-0-	-576	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1727	-0-	-443	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

03	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
04	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9901	-0-	-50	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9531	-0-	-99	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9479	-0-	-472	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	3672	-0-	-6279	-0-	3672	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

03	5084	X	4350	-0-	-734	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4681	-0-	-403	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4494	-0-	-96	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4324	-0-	-977	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4921	-0-	-380	-0-	4921	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3660	-0-	-2044	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4010	-0-	-1000	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	1284	-0-	-3490	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
07	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8824	-0-	-786	-0-	619	1	8205	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8775	-0-	-525	-0-	682	1	8093	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	7560	-0-	-2050	-0-	672	1	6888	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	7248	-0-	-1692	-0-	178	1	7070	2	N	-0-					-0-
07	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	853	1	8886	2	N	-0-					-0-
08	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	822	1	8337	2	N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6944	-0-	-1984	-0-	6944	2			N	-0-					2
04	8640	X	6880	-0-	-1760	-0-	6880	2			N	-0-					2
05	8928	X	3597	-0-	-5331	-0-	3597	2			N	-0-					2
06	8640	X	6347	-0-	-2293	-0-	6347	2			N	-0-					2
07	8773	X	4648	-0-	-4125	-0-	4648	2			N	-0-					2
08	7099	X	5519	-0-	-1580	-0-	5519	2			N	-0-					2

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2513	-0-	-680	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2317	-0-	-752	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2689	-0-	-442	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
04	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
05	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
06	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
07	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
08	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	15813	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7442	-0-	-29	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
04	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6747	-0-	-1096	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	3361	-0-	-4229	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	3235	-0-	-5135	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	3573	-0-	-4797	-0-	3573	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	513	1	6794	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6742	-0-	-278	-0-	524	1	6218	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	5479	-0-	-1775	-0-	487	1	4992	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	5312	-0-	-1768	-0-	131	1	5181	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6813	-0-	-503	-0-	597	1	6216	2	N	-0-					-0-
08	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	666	1	6752	2	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3920	-0-	-792	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3981	-0-	-579	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4238	-0-	-474	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3720	-0-	-420	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3799	-0-	-479	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3416	-0-	-25	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2814	-0-	-516	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2756	-0-	-685	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2879	-0-	-451	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2721	-0-	-720	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3057	-0-	-353	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6683	-0-	-1408	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6474	-0-	-696	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6704	-0-	-705	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6137	-0-	-1033	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
07	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6628	-0-	-1556	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7046	-0-	-874	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6800	-0-	-1353	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	5781	-0-	-2109	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7500	-0-	-653	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7177	-0-	-108	-0-	7177	2			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7784	-0-	-462	-0-	7784	3			N	-0-					59
04	7980	X	7242	-0-	-738	-0-	7242	3			N	-0-					59
05	8246	X	7318	-0-	-928	-0-	7318	3			N	-0-					59
06	7710	X	7251	-0-	-459	-0-	7251	3			N	-0-					59
07	7781	X	7382	-0-	-399	-0-	7382	3			N	-0-					59
08	7781	X	7279	-0-	-502	-0-	7279	3			N	-0-					59

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5315	-0-	-1505	-0-	5273	3	42	9	N	38					185
04	6600	X	5708	-0-	-892	-0-	5645	3	63	9	N	57					242
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6608	3	57	9	N	52	186	1			108
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6429	3	51	9	N	46					154
07	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6283	3	55	9	N	50					204
08	6665	X	5397	-0-	-1268	-0-	5344	3	53	9	N	48	172	1			80

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4955	-0-	-98	-0-	348	1	4607	2	N	-0-					-0-
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	384	1	4558	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	407	1	4178	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4717	-0-	-113	-0-	116	1	4601	2	N	-0-					-0-
07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	451	1	4700	2	N	-0-					-0-
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	465	1	4714	2	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3230	-0-	-397	-0-	3230	3			N	-0-					80
04	3510	X	3166	-0-	-344	-0-	3166	3			N	-0-					80
05	3627	X	3290	-0-	-337	-0-	3290	3			N	-0-					80
06	3450	X	3192	-0-	-258	-0-	3192	3			N	-0-					80
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					80
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					80

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3115	-0-	-512	-0-	219	1	2896	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2267	-0-	-1243	-0-	176	1	2091	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	887	-0-	-2740	-0-	79	1	808	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	873	-0-	-2577	-0-	21	1	852	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2386	-0-	-1179	-0-	209	1	2177	2	N	-0-					-0-
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	316	1	3205	2	N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5782	-0-	-573	-0-	406	1	5376	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5996	-0-	-154	-0-	466	1	5530	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	4324	-0-	-1969	-0-	384	1	3940	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5516	-0-	-124	-0-	136	1	5380	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5587	-0-	-613	-0-	489	1	5098	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4931	-0-	-1269	-0-	443	1	4488	2	N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11224	3	72	9	N	65	190	1			84
04	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	10928	3	86	9	N	78					162
05	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11754	3	74	9	N	67					229
06	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	15421	3	109	9	N	99	176	1			152
07	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	12244	3	76	9	N	69					221
08	11842	X	10152	-0-	-1690	-0-	10087	3	65	9	N	59	184	1			96

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8205	-0-	-4970	-0-	8128	3	77	9	N	70					244
04	12750	X	11798	-0-	-952	-0-	11681	3	117	9	N	106	193	1			157
05	13175	X	6721	-0-	-6454	-0-	6664	3	57	9	N	52					209
06	10920	X	73	-0-	-10847	-0-	18	3	55	9	N	50	192	1			67
07	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	14427	3	112	9	N	102					169
08	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	12618	3	101	9	N	92	187	1			74

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 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	14446	X	14108	-0-	-338	-0-	13912	3	196	9	N	178	190	1			117
04	13980	X	13573	-0-	-407	-0-	13374	3	199	9	N	181	146	1			152
05	14074	X	13929	-0-	-145	-0-	13702	3	227	9	N	206	191	1			167
06	13650	X	13458	-0-	-192	-0-	13271	3	187	9	N	170	188	1			149
07	14105	X	13595	-0-	-510	-0-	13434	3	161	9	N	146	186	1			109
08	14105	X	13358	-0-	-747	-0-	13196	3	162	9	N	147	187	1			69

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

03	10943	X	9374	-0-	-1569	-0-	9367	3	7	9	N	6					172
04	10590	X	7996	-0-	-2594	-0-	7994	3	2	9	N	2					174
05	10354	X	9959	-0-	-395	-0-	9953	3	6	9	N	5					179
06	10020	X	8395	-0-	-1625	-0-	8395	3			N	-0-					179
07	10354	X	10014	-0-	-340	-0-	10008	3	6	9	N	5					184
08	9951	X	7570	-0-	-2381	-0-	7568	3	2	9	N	2					186

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

03	82640	X	82640	-0-	-0-	-0-	82640	2			N	-0-					56
04	81847	X	81847	-0-	-0-	-0-	81843	2	4	9	N	4	4	8			56
05	70908	X	70908	-0-	-0-	-0-	70905	2	3	9	N	3	3	8			56
06	66575	X	66575	-0-	-0-	-0-	66568	2	7	9	N	6	6	8			56
07	62048	X	62048	-0-	-0-	-0-	62048	2			N	-0-					56
08	58635	X	58635	-0-	-0-	-0-	58633	2	2	9	N	2	2	8			56

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

03	108158	X	108158	-0-	-0-	-0-	108158	2			N	-0-					56
04	94489	X	94489	-0-	-0-	-0-	94487	2	2	9	N	2	2	8			56
05	67771	X	67771	-0-	-0-	-0-	67769	2	2	9	N	2	2	8			56
06	62389	X	62389	-0-	-0-	-0-	62385	2	4	9	N	4	4	8			56
07	56844	X	56844	-0-	-0-	-0-	56844	2			N	-0-					56
08	51602	X	51602	-0-	-0-	-0-	51601	2	1	9	N	1	1	8			56

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

03	31691	X	31691	-0-	-0-	-0-	31691	2			N	-0-					56
04	24951	X	24951	-0-	-0-	-0-	24950	2	1	9	N	1	1	8			56
05	21948	X	20097	-0-	-1851	-0-	20096	2	1	9	N	1	1	8			56
06	21240	X	18729	-0-	-2511	-0-	18727	2	2	9	N	2	2	8			56
07	21948	X	17858	-0-	-4090	-0-	17858	2			N	-0-					56
08	21948	X	19864	-0-	-2084	-0-	19863	2	1	9	N	1	1	8			56

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

03	22983	X	22983	-0-	-0-	-0-	22983	2			N	-0-					-0-
04	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
05	24707	X	15420	-0-	-9287	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	14692	-0-	-9218	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
07	24707	X	13664	-0-	-11043	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
08	22971	X	14529	-0-	-8442	-0-	14529	2			N	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	6005	-0-	-3265	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8722	-0-	-330	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9358	-0-	-62	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	7832	-0-	-1902	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8204	-0-	-1530	-0-	8204	2			N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17914	-0-	-1616	-0-	17913	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	18900	X	17010	-0-	-1890	-0-	17010	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	16519	-0-	-2391	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	16521	-0-	-1749	-0-	16521	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	16403	-0-	-2476	-0-	16403	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	16448	-0-	-1470	-0-	16448	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6176	-0-	-1946	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6771	-0-	-1089	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6957	-0-	-1010	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6833	-0-	-877	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7053	-0-	-294	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
04	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
05	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	10645	-0-	-3155	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	2933	-0-	-11327	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	8271	-0-	-5989	-0-	8271	2			N	-0-					-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

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

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7094	-0-	-1493	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6950	-0-	-1360	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6547	-0-	-323	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6150	-0-	-1042	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
08	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-

B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	15837	3			N	-0-					-0-
04	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	3			N	-0-					-0-
05	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	3			N	-0-					-0-
06	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	13880	3			N	-0-					-0-
07	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12913	3			N	-0-					-0-
08	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14276	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18569	X	6723	-0-	-11846	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
04	23235	X	23235	-0-	-0-	-0-	23235	2			N	-0-					-0-
05	22505	X	22505	-0-	-0-	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
06	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	15114	2			N	-0-					-0-
07	22817	X	22817	-0-	-0-	-0-	22817	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	21694	-0-	-1091	-0-	21694	2			N	-0-					-0-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31114	X	31114	-0-	-0-	-0-	31114	3			N	-0-					128
04	30927	X	30927	-0-	-0-	-0-	30925	3	2	9	N	2					130
05	31695	X	31695	-0-	-0-	-0-	31695	3			N	-0-					130
06	30319	X	30319	-0-	-0-	-0-	30319	3			N	-0-					130
07	31961	X	30808	-0-	-1153	-0-	30808	3			N	-0-					130
08	31961	X	30416	-0-	-1545	-0-	30416	3			N	-0-					130

FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	992	-0-	-208	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	817	-0-	-423	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43927	X	36898	-0-	-7029	-0-	36898	2			N	-0-					34
04	42510	X	35118	-0-	-7392	-0-	35118	2			N	-0-					34
05	40982	X	33804	-0-	-7178	-0-	33804	2			N	-0-					34
06	38340	X	33725	-0-	-4615	-0-	33725	2			N	-0-					34
07	38502	X	32407	-0-	-6095	-0-	32407	2			N	-0-					34
08	36890	X	33182	-0-	-3708	-0-	33182	2			N	-0-					34

FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49848	X	37017	-0-	-12831	-0-	37017	2			N	-0-					34
04	48240	X	35036	-0-	-13204	-0-	35036	2			N	-0-					34
05	45570	X	33304	-0-	-12266	-0-	33304	2			N	-0-					34
06	40530	X	33419	-0-	-7111	-0-	33419	2			N	-0-					34
07	39463	X	31117	-0-	-8346	-0-	31117	2			N	-0-					34
08	37014	X	31875	-0-	-5139	-0-	31875	2			N	-0-					34

MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29512	X	26949	-0-	-2563	-0-	26949	2			N	-0-					-0-
04	27930	X	25753	-0-	-2177	-0-	25753	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	25026	-0-	-2781	-0-	25026	2			N	-0-					-0-
06	26670	X	25118	-0-	-1552	-0-	25118	2			N	-0-					-0-
07	27063	X	25251	-0-	-1812	-0-	25251	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	25314	-0-	-1625	-0-	25314	2			N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22723	X	20286	-0-	-2437	-0-	20286	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	19307	-0-	-2203	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	18799	-0-	-2374	-0-	18799	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	18654	-0-	-1836	-0-	18654	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	18186	-0-	-2894	-0-	18186	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	18646	-0-	-1628	-0-	18646	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548

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	24587	X	24587	-0-	-0-	-0-	24587	2			N	-0-					-0-
04	23355	X	23355	-0-	-0-	-0-	23354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21678	X	21678	-0-	-0-	-0-	21677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	22790	X	22790	-0-	-0-	-0-	22788	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	23129	X	23129	-0-	-0-	-0-	23129	2			N	-0-					-0-
08	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	23423	2	1	9	N	1	1	8			-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286721 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11064 - 17511

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	26784	X	26399	-0-	-385	-0-	26399	3			Y	-0-					22
04	25920	X	25285	-0-	-635	-0-	25285	3			Y	-0-					22
05	26784	X	25667	-0-	-1117	-0-	25664	3	3	9	Y	3					25
06	25920	X	24465	-0-	-1455	-0-	24463	3	2	9	Y	2					27
07	26691	X	24747	-0-	-1944	-0-	24747	3			Y	-0-					27
08	26040	X	24573	-0-	-1467	-0-	24573	3			Y	-0-					27

LILLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286730 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10993 - 17786

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	27621	X	27089	-0-	-532	-0-	27089	3			Y	-0-					24
04	26730	X	26010	-0-	-720	-0-	26010	3			Y	-0-					24
05	27621	X	26381	-0-	-1240	-0-	26378	3	3	9	Y	3					27
06	26730	X	25129	-0-	-1601	-0-	25127	3	2	9	Y	2					29
07	27528	X	25277	-0-	-2251	-0-	25277	3			Y	-0-					29
08	26722	X	25242	-0-	-1480	-0-	25242	3			Y	-0-					29

LACY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286966 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11487 - 18203

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	32178	X	28765	-0-	-3413	-0-	28765	2			N	-0-					-0-
04	30450	X	27759	-0-	-2691	-0-	27758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	30876	X	26850	-0-	-4026	-0-	26849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	28710	X	26733	-0-	-1977	-0-	26731	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	29667	X	26636	-0-	-3031	-0-	26636	2			N	-0-					-0-
08	28768	X	27332	-0-	-1436	-0-	27331	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LACY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287064 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11521 - 19519

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	37541	X	33974	-0-	-3567	-0-	33974	2			N	-0-					-0-
04	35370	X	32971	-0-	-2399	-0-	32970	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	35495	X	32480	-0-	-3015	-0-	32479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	33210	X	32404	-0-	-806	-0-	32401	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	34317	X	32666	-0-	-1651	-0-	32666	2			N	-0-					-0-
08	34069	X	33154	-0-	-915	-0-	33153	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 1H RRCID -> 287066 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10915 - 21597

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	107043	X	76071	-0-	-30972	-0-	76071	2			N	-0-					12
04	103590	X	71317	-0-	-32273	-0-	71317	2			N	-0-					12
05	95356	X	62633	-0-	-32723	-0-	62633	2			N	-0-					12
06	85380	X	66643	-0-	-18737	-0-	66643	2			N	-0-					12
07	81127	X	65455	-0-	-15672	-0-	65455	2			N	-0-					12
08	76074	X	64215	-0-	-11859	-0-	64215	2			N	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LACY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287078 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11350 - 19354

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	37603	X	34344	-0-	-3259	-0-	34344	2			N	-0-					-0-
04	35730	X	32870	-0-	-2860	-0-	32868	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	35650	X	29576	-0-	-6074	-0-	29574	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	34500	X	31423	-0-	-3077	-0-	31419	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	35588	X	31480	-0-	-4108	-0-	31480	2			N	-0-					-0-
08	34348	X	32165	-0-	-2183	-0-	32163	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11070 - 22389

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	99200	X	66287	-0-	-32913	-0-	66287	2			N	-0-					10
04	93030	X	60884	-0-	-32146	-0-	60884	2			N	-0-					10
05	80879	X	56023	-0-	-24856	-0-	56023	2			N	-0-					10
06	72450	X	57646	-0-	-14804	-0-	57646	2			N	-0-					10
07	70525	X	56064	-0-	-14461	-0-	56064	2			N	-0-					10
08	66278	X	55533	-0-	-10745	-0-	55533	2			N	-0-					10

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 287370 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11610 - 20496

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	35123	X	27061	-0-	-8062	-0-	27060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	32910	X	24363	-0-	-8547	-0-	24363	2			N	-0-					-0-
05	32054	X	23444	-0-	-8610	-0-	23444	2			N	-0-					-0-
06	29940	X	21101	-0-	-8839	-0-	21101	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	18435	-0-	-11077	-0-	18435	2			N	-0-					-0-
08	27063	X	17209	-0-	-9854	-0-	17209	2			N	-0-					-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 287913 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11150 - 21466

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	38223	X	35818	-0-	-2405	-0-	35818	2			N	-0-					50
04	36990	X	32532	-0-	-4458	-0-	32532	2			N	-0-					50
05	38037	X	33690	-0-	-4347	-0-	33690	2			N	-0-					50
06	36810	X	31278	-0-	-5532	-0-	31278	2			N	-0-					50
07	36301	X	31397	-0-	-4904	-0-	31397	2			N	-0-					50
08	35805	X	31643	-0-	-4162	-0-	31643	2			N	-0-					50

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 287977 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11389 - 20426

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	43338	X	40499	-0-	-2839	-0-	40497	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	41430	X	40166	-0-	-1264	-0-	40166	2			N	-0-					-0-
05	41633	X	39503	-0-	-2130	-0-	39503	2			N	-0-					-0-
06	41008	X	41008	-0-	-0-	-0-	41008	2			N	-0-					-0-
07	42695	X	42695	-0-	-0-	-0-	42695	2			N	-0-					-0-
08	44103	X	44103	-0-	-0-	-0-	44103	2			N	-0-					-0-

BROWN-GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11597 - 21600

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	68510	X	52214	-0-	-16296	-0-	52214	2			N	-0-					-0-
04	66300	X	49088	-0-	-17212	-0-	49088	2			N	-0-					-0-
05	59861	X	41608	-0-	-18253	-0-	41608	2			N	-0-					-0-
06	54180	X	44670	-0-	-9510	-0-	44670	2			N	-0-					-0-
07	53289	X	6335	-0-	-46954	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
08	108901	X	108901	-0-	-0-	-0-	108901	2			N	-0-					-0-

BO FURRH - W. K. FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288235 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11215 - 20760

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	131781	X	95995	-0-	-35786	-0-	95995	2			N	-0-					-0-
04	127530	X	85941	-0-	-41589	-0-	85941	2			N	-0-					-0-
05	123566	X	76840	-0-	-46726	-0-	76840	2			N	-0-					-0-
06	107580	X	77128	-0-	-30452	-0-	77128	2			N	-0-					-0-
07	99789	X	74578	-0-	-25211	-0-	74578	2			N	-0-					-0-
08	96007	X	71947	-0-	-24060	-0-	71947	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39554	X	39554	-0-	-0-	-0-	39554	3			N	-0-					-0-
04	37870	X	37870	-0-	-0-	-0-	37870	3			N	-0-					-0-
05	38187	X	38187	-0-	-0-	-0-	38187	3			N	-0-					-0-
06	36137	X	36137	-0-	-0-	-0-	36137	3			N	-0-					-0-
07	36604	X	36604	-0-	-0-	-0-	36604	3			N	-0-					-0-
08	35701	X	35701	-0-	-0-	-0-	35701	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34038	X	32307	-0-	-1731	-0-	32307	3			N	-0-					-0-
04	32520	X	31093	-0-	-1427	-0-	31093	3			N	-0-					-0-
05	33294	X	31880	-0-	-1414	-0-	31880	3			N	-0-					-0-
06	31680	X	30628	-0-	-1052	-0-	30628	3			N	-0-					-0-
07	32488	X	31173	-0-	-1315	-0-	31173	3			N	-0-					-0-
08	32302	X	30579	-0-	-1723	-0-	30579	3			N	-0-					-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33852	X	31566	-0-	-2286	-0-	31566	2			N	-0-					55
04	31590	X	29243	-0-	-2347	-0-	29243	2			N	-0-					55
05	32178	X	30059	-0-	-2119	-0-	30059	2			N	-0-					55
06	31140	X	27580	-0-	-3560	-0-	27580	2			N	-0-					55
07	31620	X	27444	-0-	-4176	-0-	27444	2			N	-0-					55
08	31558	X	27882	-0-	-3676	-0-	27882	2			N	-0-					55

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39065	-0-	-3870	-0-	39065	2			N	-0-					-0-
04	41520	X	37885	-0-	-3635	-0-	37885	2			N	-0-					-0-
05	42222	X	34533	-0-	-7689	-0-	34533	2			N	-0-					-0-
06	40110	X	35013	-0-	-5097	-0-	35013	2			N	-0-					-0-
07	40207	X	35138	-0-	-5069	-0-	35138	2			N	-0-					-0-
*08	39153	X	33212	-0-	-5941	-0-	33212	2			N	-0-					-0-

BROWN-GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 288842 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11508 - 21417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59396	X	51383	-0-	-8013	-0-	51383	2			N	-0-					-0-
04	56640	X	48861	-0-	-7779	-0-	48861	2			N	-0-					-0-
05	55459	X	47150	-0-	-8309	-0-	47150	2			N	-0-					-0-
06	52763	X	52763	-0-	-0-	-0-	52763	2			N	-0-					-0-
07	51894	X	7536	-0-	-44358	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
08	125402	X	125402	-0-	-0-	-0-	125402	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 6H RRCID -> 289154 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11009 - 21796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46531	X	42126	-0-	-4405	-0-	42126	2			N	-0-					-0-
04	45030	X	40576	-0-	-4454	-0-	40576	2			N	-0-					-0-
05	45446	X	37454	-0-	-7992	-0-	37454	2			N	-0-					-0-
06	43200	X	37517	-0-	-5683	-0-	37517	2			N	-0-					-0-
07	43555	X	37655	-0-	-5900	-0-	37655	2			N	-0-					-0-
*08	42129	X	35071	-0-	-7058	-0-	35071	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE GREEN 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289718 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11103 - 18009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47338	X	47338	-0-	-0-	-0-	47338	2			N	-0-					-0-
04	44524	X	44524	-0-	-0-	-0-	44524	2			N	-0-					-0-
05	44968	X	44968	-0-	-0-	-0-	44968	2			N	-0-					-0-
06	44061	X	44061	-0-	-0-	-0-	44061	2			N	-0-					-0-
07	42153	X	42153	-0-	-0-	-0-	42153	2			N	-0-					-0-
08	40270	X	40270	-0-	-0-	-0-	40270	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MASSINGALE HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 289719 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11081 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37901	X	37901	-0-	-0-	-0-	37901	2			N	-0-					-0-
04	36049	X	36049	-0-	-0-	-0-	36049	2			N	-0-					-0-
05	34142	X	34142	-0-	-0-	-0-	34142	2			N	-0-					-0-
06	35640	X	35640	-0-	-0-	-0-	35640	2			N	-0-					-0-
07	36324	X	36324	-0-	-0-	-0-	36324	2			N	-0-					-0-
08	35309	X	35309	-0-	-0-	-0-	35309	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE MO 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289785 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10989 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49319	X	49319	-0-	-0-	-0-	49319	2			N	-0-					-0-
04	46976	X	46976	-0-	-0-	-0-	46976	2			N	-0-					-0-
05	42364	X	42364	-0-	-0-	-0-	42364	2			N	-0-					-0-
06	43064	X	43064	-0-	-0-	-0-	43064	2			N	-0-					-0-
07	43304	X	43304	-0-	-0-	-0-	43304	2			N	-0-					-0-
08	42543	X	42543	-0-	-0-	-0-	42543	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH A WELL #: 1H RRCID -> 289932 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11183 - 22728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68138	X	57270	-0-	-10868	-0-	57270	2			N	-0-					-0-
04	62340	X	55058	-0-	-7282	-0-	55058	2			N	-0-					-0-
05	59954	X	52300	-0-	-7654	-0-	52300	2			N	-0-					-0-
06	55410	X	52096	-0-	-3314	-0-	52096	2			N	-0-					-0-
07	57257	X	49164	-0-	-8093	-0-	49164	2			N	-0-					-0-
08	57257	X	51104	-0-	-6153	-0-	51104	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH B WELL #: 2H RRCID -> 289933 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11164 - 22383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68603	X	55095	-0-	-13508	-0-	55095	2			N	-0-					-0-
04	61800	X	52140	-0-	-9660	-0-	52140	2			N	-0-					-0-
05	58497	X	49389	-0-	-9108	-0-	49389	2			N	-0-					-0-
06	53310	X	49342	-0-	-3968	-0-	49342	2			N	-0-					-0-
07	55087	X	46637	-0-	-8450	-0-	46637	2			N	-0-					-0-
08	55087	X	48507	-0-	-6580	-0-	48507	2			N	-0-					-0-

BEAU HODGES 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290339 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11220 - 22005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58838	X	36684	-0-	-22154	-0-	36684	2			N	-0-					-0-
04	56940	X	45597	-0-	-11343	-0-	45597	2			N	-0-					-0-
05	55986	X	46032	-0-	-9954	-0-	46032	2			N	-0-					-0-
06	53670	X	42883	-0-	-10787	-0-	42883	2			N	-0-					-0-
07	53847	X	42371	-0-	-11476	-0-	42371	2			N	-0-					-0-
08	47120	X	43871	-0-	-3249	-0-	43871	2			N	-0-					-0-

SARAH HODGES 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290340 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11209 - 21547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33890	-0-	-20143	-0-	33890	2			N	-0-					-0-
04	51900	X	46179	-0-	-5721	-0-	46179	2			N	-0-					-0-
05	53630	X	44557	-0-	-9073	-0-	44557	2			N	-0-					-0-
06	51120	X	40990	-0-	-10130	-0-	40990	2			N	-0-					-0-
07	50561	X	38500	-0-	-12061	-0-	38500	2			N	-0-					-0-
08	47709	X	41579	-0-	-6130	-0-	41579	2			N	-0-					-0-

ROBERTS TTB 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290561 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11746 - 24789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97929	X	80644	-0-	-17285	-0-	80644	2			N	-0-					-0-
04	89790	X	69963	-0-	-19827	-0-	69962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	90954	X	68986	-0-	-21968	-0-	68985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	83790	X	71151	-0-	-12639	-0-	71149	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	84816	X	70293	-0-	-14523	-0-	70293	2			N	-0-					-0-
08	80631	X	70140	-0-	-10491	-0-	70139	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS BF 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290685 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11668 - 22800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77562	X	67264	-0-	-10298	-0-	67264	2			N	-0-					-0-
04	72750	X	64753	-0-	-7997	-0-	64751	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	74121	X	60287	-0-	-13834	-0-	60286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	69150	X	60070	-0-	-9080	-0-	60066	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	67952	X	57925	-0-	-10027	-0-	57925	2			N	-0-					-0-
08	67270	X	60092	-0-	-7178	-0-	60090	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ABERCROMBIE ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290943 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10903 - 19402

03	66681	X	56947	-0-	-9734	-0-	56947	2			N	-0-					-0-
04	58650	X	53710	-0-	-4940	-0-	53710	2			N	-0-					-0-
05	60605	X	43313	-0-	-17292	-0-	43313	2			N	-0-					-0-
06	55710	X	49157	-0-	-6553	-0-	49157	2			N	-0-					-0-
07	56947	X	51024	-0-	-5923	-0-	51024	2			N	-0-					-0-
08	56947	X	49757	-0-	-7190	-0-	49757	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290944 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11389 - 21317

03	59210	X	45990	-0-	-13220	-0-	45990	2			N	-0-					-0-
04	55860	X	48397	-0-	-7463	-0-	48397	2			N	-0-					-0-
05	57722	X	33612	-0-	-24110	-0-	33612	2			N	-0-					-0-
06	51720	X	40232	-0-	-11488	-0-	40232	2			N	-0-					-0-
07	53444	X	47248	-0-	-6196	-0-	47248	2			N	-0-					-0-
08	50003	X	45916	-0-	-4087	-0-	45916	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290950 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11152 - 21088

03	64852	X	55434	-0-	-9418	-0-	55434	2			N	-0-					-0-
04	61770	X	54523	-0-	-7247	-0-	54523	2			N	-0-					-0-
05	62558	X	51430	-0-	-11128	-0-	51430	2			N	-0-					-0-
06	58920	X	50474	-0-	-8446	-0-	50474	2			N	-0-					-0-
07	59179	X	48766	-0-	-10413	-0-	48766	2			N	-0-					-0-
*08	56327	X	47270	-0-	-9057	-0-	47270	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290962 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11223 - 21192

03	67580	X	57315	-0-	-10265	-0-	57315	2			N	-0-					-0-
04	63570	X	57321	-0-	-6249	-0-	57321	2			N	-0-					-0-
05	65689	X	52867	-0-	-12822	-0-	52867	2			N	-0-					-0-
06	61980	X	53002	-0-	-8978	-0-	53002	2			N	-0-					-0-
07	61907	X	48408	-0-	-13499	-0-	48408	2			N	-0-					-0-
*08	59241	X	48399	-0-	-10842	-0-	48399	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 4H RRCID -> 291003 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11127 - 22515

03	61566	X	48576	-0-	-12990	-0-	48576	2			N	-0-					-0-
04	56610	X	52356	-0-	-4254	-0-	52356	2			N	-0-					-0-
05	58497	X	47505	-0-	-10992	-0-	47505	2			N	-0-					-0-
06	54840	X	46547	-0-	-8293	-0-	46547	2			N	-0-					-0-
07	54591	X	45628	-0-	-8963	-0-	45628	2			N	-0-					-0-
*08	54095	X	41554	-0-	-12541	-0-	41554	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291483 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11067 - 18590

03	60357	X	53264	-0-	-7093	-0-	53264	2			N	-0-					-0-
04	57300	X	50330	-0-	-6970	-0-	50330	2			N	-0-					-0-
05	57598	X	47709	-0-	-9889	-0-	47709	2			N	-0-					-0-
06	54210	X	47135	-0-	-7075	-0-	47135	2			N	-0-					-0-
07	54095	X	47143	-0-	-6952	-0-	47143	2			N	-0-					-0-
08	53258	X	46334	-0-	-6924	-0-	46334	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MASSINGALE HINSON C WELL #: 3H RRCID -> 291484 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11180 - 19579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71331	X	62197	-0-	-9134	-0-	62197	2			N	-0-					-0-
04	67860	X	60174	-0-	-7686	-0-	60174	2			N	-0-					-0-
05	67704	X	55649	-0-	-12055	-0-	55649	2			N	-0-					-0-
06	64140	X	55761	-0-	-8379	-0-	55761	2			N	-0-					-0-
07	63395	X	56704	-0-	-6691	-0-	56704	2			N	-0-					-0-
08	62186	X	55698	-0-	-6488	-0-	55698	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291498 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.11190 - 19974

03	94922	X	80931	-0-	-13991	-0-	80931	3			N	-0-					-0-
04	87420	X	76380	-0-	-11040	-0-	76380	3			N	-0-					-0-
05	86738	X	77286	-0-	-9452	-0-	77286	3			N	-0-					-0-
06	81810	X	73186	-0-	-8624	-0-	73186	3			N	-0-					-0-
07	82522	X	72684	-0-	-9838	-0-	72684	3			N	-0-					-0-
08	80941	X	71100	-0-	-9841	-0-	71100	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291499 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10987 - 20464

03	94922	X	80663	-0-	-14259	-0-	80663	3			N	-0-					-0-
04	88980	X	77146	-0-	-11834	-0-	77146	3			N	-0-					-0-
05	88846	X	77421	-0-	-11425	-0-	77421	3			N	-0-					-0-
06	83370	X	72417	-0-	-10953	-0-	72417	3			N	-0-					-0-
07	83855	X	75557	-0-	-8298	-0-	75557	3			N	-0-					-0-
08	80662	X	72728	-0-	-7934	-0-	72728	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291500 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10839 - 19343

03	91791	X	76291	-0-	-15500	-0-	76291	3			N	-0-					-0-
04	85800	X	73190	-0-	-12610	-0-	73190	3			N	-0-					-0-
05	85343	X	73403	-0-	-11940	-0-	73403	3			N	-0-					-0-
06	79920	X	66801	-0-	-13119	-0-	66801	3			N	-0-					-0-
07	78306	X	65728	-0-	-12578	-0-	65728	3			N	-0-					-0-
08	76291	X	63430	-0-	-12861	-0-	63430	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291501 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.11024 - 20030

03	78616	X	67532	-0-	-11084	-0-	67532	3			N	-0-					-0-
04	72960	X	63945	-0-	-9015	-0-	63945	3			N	-0-					-0-
05	72943	X	64525	-0-	-8418	-0-	64525	3			N	-0-					-0-
06	69270	X	60131	-0-	-9139	-0-	60131	3			N	-0-					-0-
07	69130	X	58805	-0-	-10325	-0-	58805	3			N	-0-					-0-
08	67518	X	57456	-0-	-10062	-0-	57456	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291502 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11190 - 19974

03	98704	X	83142	-0-	-15562	-0-	83142	3			N	-0-					-0-
04	92670	X	79830	-0-	-12840	-0-	79830	3			N	-0-					-0-
05	92628	X	81027	-0-	-11601	-0-	81027	3			N	-0-					-0-
06	87360	X	75935	-0-	-11425	-0-	75935	3			N	-0-					-0-
07	85839	X	75884	-0-	-9955	-0-	75884	3			N	-0-					-0-
08	83142	X	73826	-0-	-9316	-0-	73826	3			N	-0-					-0-

MCCLARAN HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 291572 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11272 - 19978

03	74369	X	65075	-0-	-9294	-0-	65075	2			N	-0-					-0-
04	70410	X	62109	-0-	-8301	-0-	62109	2			N	-0-					-0-
05	70339	X	55019	-0-	-15320	-0-	55019	2			N	-0-					-0-
06	66390	X	57631	-0-	-8759	-0-	57631	2			N	-0-					-0-
07	66247	X	58654	-0-	-7593	-0-	58654	2			N	-0-					-0-
08	65069	X	57579	-0-	-7490	-0-	57579	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCLARAN HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291573 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11215 - 19971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64201	X	56855	-0-	-7346	-0-	56855	2			N	-0-					-0-
04	61440	X	54013	-0-	-7427	-0-	54013	2			N	-0-					-0-
05	61504	X	49685	-0-	-11819	-0-	49685	2			N	-0-					-0-
06	58020	X	50653	-0-	-7367	-0-	50653	2			N	-0-					-0-
07	58063	X	51004	-0-	-7059	-0-	51004	2			N	-0-					-0-
08	56854	X	50102	-0-	-6752	-0-	50102	2			N	-0-					-0-

DANIEL TP A WELL #: 1H RRCID -> 291992 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10889 - 22431

03	95170	X	60967	-0-	-34203	-0-	60967	3			N	-0-					-0-
04	90450	X	54077	-0-	-36373	-0-	54077	3			N	-0-					-0-
05	87885	X	54300	-0-	-33585	-0-	54300	3			N	-0-					-0-
06	82530	X	51156	-0-	-31374	-0-	51156	3			N	-0-					-0-
07	82801	X	54691	-0-	-28110	-0-	54691	3			N	-0-					-0-
08	60977	X	59052	-0-	-1925	-0-	59052	3			N	-0-					-0-

DANIEL TP B WELL #: 2H RRCID -> 291993 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10997 - 22220

03	84072	X	50904	-0-	-33168	-0-	50904	3			N	-0-					-0-
04	75420	X	61528	-0-	-13892	-0-	61528	3			N	-0-					-0-
05	77934	X	59091	-0-	-18843	-0-	59091	3			N	-0-					-0-
06	73290	X	56209	-0-	-17081	-0-	56209	3			N	-0-					-0-
07	73253	X	56555	-0-	-16698	-0-	56555	3			N	-0-					-0-
08	63581	X	56037	-0-	-7544	-0-	56037	3			N	-0-					-0-

HARRISON LH A WELL #: 1H RRCID -> 292651 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11313 - 23550

03	146320	X	127332	-0-	-18988	-0-	127332	2			N	-0-					-0-
04	249551	X	249551	-0-	-0-	-0-	249551	2			N	-0-					-0-
05	192652	X	192652	-0-	-0-	-0-	192652	2			N	-0-					-0-
06	151821	X	151821	-0-	-0-	-0-	151821	2			N	-0-					-0-
07	250325	X	139669	-0-	-110656	-0-	139669	2			N	-0-					-0-
08	250325	X	130501	-0-	-119824	-0-	130501	2			N	-0-					-0-

HARRISON LH B WELL #: 2H RRCID -> 292652 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11649 - 23770

03	204693	X	121436	-0-	-83257	-0-	121436	2			N	-0-					-0-
04	253056	X	253056	-0-	-0-	-0-	253056	2			N	-0-					-0-
05	226724	X	226724	-0-	-0-	-0-	226724	2			N	-0-					-0-
06	190861	X	190861	-0-	-0-	-0-	190861	2			N	-0-					-0-
07	261485	X	177781	-0-	-83704	-0-	177781	2			N	-0-					-0-
08	261485	X	166490	-0-	-94995	-0-	166490	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH C WELL #: 3H RRCID -> 293108 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11139 - 19856

03	72354	X	61215	-0-	-11139	-0-	61215	2			N	-0-					-0-
04	66480	X	56373	-0-	-10107	-0-	56373	2			N	-0-					-0-
05	63271	X	53702	-0-	-9569	-0-	53702	2			N	-0-					-0-
06	59250	X	53680	-0-	-5570	-0-	53680	2			N	-0-					-0-
07	61225	X	53765	-0-	-7460	-0-	53765	2			N	-0-					-0-
08	61225	X	53443	-0-	-7782	-0-	53443	2			N	-0-					-0-

MARSH KB A WELL #: 1H RRCID -> 293124 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11412 - 22636

03	81189	X	64339	-0-	-16850	-0-	64338	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	78570	X	58336	-0-	-20234	-0-	58329	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	79887	X	65066	-0-	-14821	-0-	65060	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	65820	X	53723	-0-	-12097	-0-	53711	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	67487	X	50332	-0-	-17155	-0-	50332	2			N	-0-					-0-
08	65069	X	46425	-0-	-18644	-0-	46422	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARSH KB B WELL #: 2H RRCID -> 293125 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11506 - 22822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251751	X	224560	-0-	-27191	-0-	224559	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	236610	X	212168	-0-	-24442	-0-	212161	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	234298	X	187954	-0-	-46344	-0-	187948	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	226740	X	200704	-0-	-26036	-0-	200692	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	234298	X	200365	-0-	-33933	-0-	200365	2			N	-0-					-0-
08	224564	X	201853	-0-	-22711	-0-	201849	2	4	9	N	4	4	8			-0-

MARSH KB C WELL #: 3H RRCID -> 293127 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11421 - 22768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144553	X	106704	-0-	-37849	-0-	106703	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	125430	X	99913	-0-	-25517	-0-	99904	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	124124	X	90014	-0-	-34110	-0-	90005	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	115980	X	96982	-0-	-18998	-0-	96965	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	119846	X	90974	-0-	-28872	-0-	90974	2			N	-0-					-0-
08	106702	X	90196	-0-	-16506	-0-	90190	2	6	9	N	5	5	8			-0-

GEORGE DGH D WELL #: 4H RRCID -> 293210 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11394 - 19810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105214	X	88022	-0-	-17192	-0-	88022	2			N	-0-					-0-
04	99960	X	83330	-0-	-16630	-0-	83330	2			N	-0-					-0-
05	93899	X	76410	-0-	-17489	-0-	76410	2			N	-0-					-0-
06	85170	X	78126	-0-	-7044	-0-	78126	2			N	-0-					-0-
07	88009	X	72837	-0-	-15172	-0-	72837	2			N	-0-					-0-
08	88009	X	77201	-0-	-10808	-0-	77201	2			N	-0-					-0-

FURRH HFG WELL #: 1H RRCID -> 293561 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11391 - 26370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184171	X	149720	-0-	-34451	-0-	149719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	173880	X	140659	-0-	-33221	-0-	140650	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	168857	X	125460	-0-	-43397	-0-	125453	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	156990	X	135180	-0-	-21810	-0-	135162	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	156829	X	90166	-0-	-66663	-0-	90166	2			N	-0-					-0-
08	149730	X	133540	-0-	-16190	-0-	133530	2	10	9	N	9	9	8			-0-

FURRH MFG B WELL #: 2H RRCID -> 293562 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11430 - 26882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225401	X	177525	-0-	-47876	-0-	177524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	212880	X	172905	-0-	-39975	-0-	172896	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	206460	X	158051	-0-	-48409	-0-	158044	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	189150	X	163481	-0-	-25669	-0-	163463	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	183148	X	99532	-0-	-83616	-0-	99532	2			N	-0-					-0-
08	178684	X	165047	-0-	-13637	-0-	165037	2	10	9	N	9	9	8			-0-

FURRH MFG A WELL #: 1H RRCID -> 293564 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11209 - 26935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218767	X	175179	-0-	-43588	-0-	175178	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	205260	X	166652	-0-	-38608	-0-	166643	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	200632	X	147950	-0-	-52682	-0-	147943	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	182520	X	156917	-0-	-25603	-0-	156899	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	182342	X	123821	-0-	-58521	-0-	123821	2			N	-0-					-0-
08	175181	X	172682	-0-	-2499	-0-	172672	2	10	9	N	9	9	8			-0-

CRANE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 293595 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14495 PERF.14521 - 21955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69471	X	51825	-0-	-17646	-0-	51825	2			N	-0-					-0-
04	63810	X	46294	-0-	-17516	-0-	46294	2			N	-0-					-0-
05	58373	X	46055	-0-	-12318	-0-	46055	2			N	-0-					-0-
06	53970	X	42486	-0-	-11484	-0-	42486	2			N	-0-					-0-
07	53537	X	42126	-0-	-11411	-0-	42126	2			N	-0-					-0-
08	51832	X	42012	-0-	-9820	-0-	42012	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CRANE ET AL WELL #: 5H RRCID -> 293599 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14457 PERF.14669 - 22193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66681	X	49558	-0-	-17123	-0-	49558	2			N	-0-					-0-
04	60240	X	46993	-0-	-13247	-0-	46993	2			N	-0-					-0-
05	59644	X	47876	-0-	-11768	-0-	47876	2			N	-0-					-0-
06	55290	X	43114	-0-	-12176	-0-	43114	2			N	-0-					-0-
07	52173	X	43000	-0-	-9173	-0-	43000	2			N	-0-					-0-
08	49569	X	46114	-0-	-3455	-0-	46114	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 293603 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14141 PERF.14294 - 21766

03	48515	X	40198	-0-	-8317	-0-	40198	2			N	-0-					-0-
04	46800	X	37056	-0-	-9744	-0-	37056	2			N	-0-					-0-
05	44919	X	35701	-0-	-9218	-0-	35701	2			N	-0-					-0-
06	41610	X	33175	-0-	-8435	-0-	33175	2			N	-0-					-0-
07	40362	X	32901	-0-	-7461	-0-	32901	2			N	-0-					-0-
08	40207	X	34151	-0-	-6056	-0-	34151	2			N	-0-					-0-

HERRIN GULLEY AR 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293611 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A

03	140850	X	140850	-0-	-0-	-0-	140835	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	132087	X	132087	-0-	-0-	-0-	132087	2			N	-0-					-0-
05	115898	X	115898	-0-	-0-	-0-	115898	2			N	-0-					-0-
06	123130	X	123130	-0-	-0-	-0-	123130	2			N	-0-					-0-
07	122511	X	122511	-0-	-0-	-0-	122511	2			N	-0-					-0-
08	120620	X	120620	-0-	-0-	-0-	120620	2			N	-0-					-0-

HERRIN GA 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293612 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11185 - 21005

03	114266	X	88322	-0-	-25944	-0-	88307	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	103470	X	82031	-0-	-21439	-0-	82031	2			N	-0-					-0-
05	101246	X	78617	-0-	-22629	-0-	78617	2			N	-0-					-0-
06	93510	X	77556	-0-	-15954	-0-	77556	2			N	-0-					-0-
07	92442	X	75269	-0-	-17173	-0-	75269	2			N	-0-					-0-
08	88319	X	73911	-0-	-14408	-0-	73911	2			N	-0-					-0-

HERRIN ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293614 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF. N/A

03	141143	X	111899	-0-	-29244	-0-	111884	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	131280	X	104913	-0-	-26367	-0-	104913	2			N	-0-					-0-
05	123752	X	100661	-0-	-23091	-0-	100661	2			N	-0-					-0-
06	114330	X	102609	-0-	-11721	-0-	102609	2			N	-0-					-0-
07	117087	X	100871	-0-	-16216	-0-	100871	2			N	-0-					-0-
08	111910	X	102206	-0-	-9704	-0-	102206	2			N	-0-					-0-

SPARKS MCJIMSEY B WELL #: 2H RRCID -> 293828 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11273 - 20763

03	115227	X	92054	-0-	-23173	-0-	92053	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	106260	X	83225	-0-	-23035	-0-	83219	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	104408	X	81240	-0-	-23168	-0-	81236	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	99150	X	77844	-0-	-21306	-0-	77834	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	97588	X	75217	-0-	-22371	-0-	75217	3			N	-0-					-0-
08	92039	X	71944	-0-	-20095	-0-	71941	3	3	9	N	3	3	8			-0-

SPARKS MLT WELL #: 1H RRCID -> 293840 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11490 - 23847

03	169973	X	138451	-0-	-31522	-0-	138450	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	157350	X	125836	-0-	-31514	-0-	125828	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	154845	X	118100	-0-	-36745	-0-	118094	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	147000	X	116907	-0-	-30093	-0-	116893	3	14	9	N	13	13	8			-0-
07	146165	X	113933	-0-	-32232	-0-	113933	3			N	-0-					-0-
08	138446	X	109181	-0-	-29265	-0-	109175	3	6	9	N	5	5	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SPARKS MCJIMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 294183 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11514 - 20761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130169	X	105215	-0-	-24954	-0-	105214	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	120120	X	95043	-0-	-25077	-0-	95039	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	118048	X	90473	-0-	-27575	-0-	90469	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	112650	X	89015	-0-	-23635	-0-	89006	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	111848	X	86303	-0-	-25545	-0-	86303	3			N	-0-					-0-
08	105214	X	82261	-0-	-22953	-0-	82258	3	3	9	N	3	3	8			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294446 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11030 - 19986

03	109616	X	85128	-0-	-24488	-0-	85128	3			N	-0-					-0-
04	100920	X	79774	-0-	-21146	-0-	79774	3			N	-0-					-0-
05	98394	X	80051	-0-	-18343	-0-	80051	3			N	-0-					-0-
06	91230	X	74008	-0-	-17222	-0-	74008	3			N	-0-					-0-
07	89187	X	72830	-0-	-16357	-0-	72830	3			N	-0-					-0-
08	85126	X	69451	-0-	-15675	-0-	69451	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294447 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11221 - 20805

03	124651	X	98100	-0-	-26551	-0-	98100	3			N	-0-					-0-
04	114810	X	91798	-0-	-23012	-0-	91798	3			N	-0-					-0-
05	112127	X	91708	-0-	-20419	-0-	91708	3			N	-0-					-0-
06	104100	X	85291	-0-	-18809	-0-	85291	3			N	-0-					-0-
07	102083	X	84216	-0-	-17867	-0-	84216	3			N	-0-					-0-
08	98115	X	80456	-0-	-17659	-0-	80456	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294465 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11517 - 20468

03	110949	X	89190	-0-	-21759	-0-	89190	3			N	-0-					-0-
04	102690	X	83765	-0-	-18925	-0-	83765	3			N	-0-					-0-
05	100750	X	83430	-0-	-17320	-0-	83430	3			N	-0-					-0-
06	94110	X	77826	-0-	-16284	-0-	77826	3			N	-0-					-0-
07	92752	X	77038	-0-	-15714	-0-	77038	3			N	-0-					-0-
08	89187	X	73783	-0-	-15404	-0-	73783	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 294523 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10883 - 19741

03	182931	X	143137	-0-	-39794	-0-	143137	3			N	-0-					-0-
04	167850	X	134140	-0-	-33710	-0-	134140	3			N	-0-					-0-
05	163029	X	133369	-0-	-29660	-0-	133369	3			N	-0-					-0-
06	151320	X	124093	-0-	-27227	-0-	124093	3			N	-0-					-0-
07	149637	X	122593	-0-	-27044	-0-	122593	3			N	-0-					-0-
08	143127	X	117480	-0-	-25647	-0-	117480	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294524 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10932 - 20701

03	151590	X	117777	-0-	-33813	-0-	117777	3			N	-0-					-0-
04	138900	X	109924	-0-	-28976	-0-	109924	3			N	-0-					-0-
05	134323	X	109247	-0-	-25076	-0-	109247	3			N	-0-					-0-
06	125340	X	102079	-0-	-23261	-0-	102079	3			N	-0-					-0-
07	123132	X	100639	-0-	-22493	-0-	100639	3			N	-0-					-0-
08	117769	X	95992	-0-	-21777	-0-	95992	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294547 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10818 - 21194

03	167059	X	129816	-0-	-37243	-0-	129816	3			N	-0-					-0-
04	152610	X	121692	-0-	-30918	-0-	121692	3			N	-0-					-0-
05	148893	X	121570	-0-	-27323	-0-	121570	3			N	-0-					-0-
06	138180	X	112808	-0-	-25372	-0-	112808	3			N	-0-					-0-
07	135749	X	111189	-0-	-24560	-0-	111189	3			N	-0-					-0-
08	129828	X	106152	-0-	-23676	-0-	106152	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MASSINGALE MCCLARAN WELL #: 1H RRCID -> 294924 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11517 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119443	X	93210	-0-	-26233	-0-	93210	2			N	-0-					-0-
04	110100	X	88627	-0-	-21473	-0-	88627	2			N	-0-					-0-
05	107477	X	81196	-0-	-26281	-0-	81196	2			N	-0-					-0-
06	99390	X	81639	-0-	-17751	-0-	81639	2			N	-0-					-0-
07	96565	X	80847	-0-	-15718	-0-	80847	2			N	-0-					-0-
08	93217	X	78158	-0-	-15059	-0-	78158	2			N	-0-					-0-

MCCLARAN WELL #: 3H RRCID -> 294941 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11367 - 18807

03	151001	X	118889	-0-	-32112	-0-	118889	2			N	-0-					-0-
04	139410	X	110569	-0-	-28841	-0-	110569	2			N	-0-					-0-
05	136400	X	100981	-0-	-35419	-0-	100981	2			N	-0-					-0-
06	126450	X	102097	-0-	-24353	-0-	102097	2			N	-0-					-0-
07	125240	X	100428	-0-	-24812	-0-	100428	2			N	-0-					-0-
08	118885	X	96908	-0-	-21977	-0-	96908	2			N	-0-					-0-

CALLISON SH B WELL #: 2H RRCID -> 295245 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11356 - 23886

03	209157	X	173972	-0-	-35185	-0-	173972	2			N	-0-					-0-
04	197940	X	154459	-0-	-43481	-0-	154459	2			N	-0-					-0-
05	195548	X	157933	-0-	-37615	-0-	157933	2			N	-0-					-0-
06	183690	X	146781	-0-	-36909	-0-	146781	2			N	-0-					-0-
07	180575	X	147983	-0-	-32592	-0-	147983	2			N	-0-					-0-
08	173972	X	144285	-0-	-29687	-0-	144285	2			N	-0-					-0-

CALLISON SMH WELL #: 1H RRCID -> 295246 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11260 - 23199

03	179800	X	146435	-0-	-33365	-0-	146435	2			N	-0-					-0-
04	168090	X	128802	-0-	-39288	-0-	128802	2			N	-0-					-0-
05	160363	X	134332	-0-	-26031	-0-	134332	2			N	-0-					-0-
06	147630	X	123693	-0-	-23937	-0-	123693	2			N	-0-					-0-
07	152551	X	124510	-0-	-28041	-0-	124510	2			N	-0-					-0-
08	146444	X	119977	-0-	-26467	-0-	119977	2			N	-0-					-0-

OWEN RHB WELL #: 1H RRCID -> 295299 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11400 - 26167

03	209994	X	162116	-0-	-47878	-0-	1521	1	160595	2	N	-0-					-0-
04	201540	X	150819	-0-	-50721	-0-	811	1	150008	2	N	-0-					-0-
05	197160	X	150116	-0-	-47044	-0-	595	1	149521	2	N	-0-					-0-
06	171900	X	139957	-0-	-31943	-0-	139957	2			N	-0-					-0-
07	172422	X	141547	-0-	-30875	-0-	21638	1	119909	2	N	-0-					-0-
08	162130	X	80118	-0-	-82012	-0-	19458	1	60660	2	N	-0-					-0-

THANOS BOSH HB WELL #: 1H RRCID -> 295316 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11649 - 26305

03	219263	X	194065	-0-	-25198	-0-	1821	1	192244	2	N	-0-					-0-
04	210450	X	175626	-0-	-34824	-0-	944	1	174682	2	N	-0-					-0-
05	217465	X	172671	-0-	-44794	-0-	685	1	171986	2	N	-0-					-0-
06	192510	X	160261	-0-	-32249	-0-	160261	2			N	-0-					-0-
07	198927	X	160242	-0-	-38685	-0-	24496	1	135746	2	N	-0-					-0-
08	194060	X	90023	-0-	-104037	-0-	21864	1	68159	2	N	-0-					-0-

CALLISON SH A WELL #: 1H RRCID -> 295388 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11576 - 24035

03	176545	X	139505	-0-	-37040	-0-	139505	2			N	-0-					-0-
04	164460	X	124856	-0-	-39604	-0-	124856	2			N	-0-					-0-
05	161200	X	127482	-0-	-33718	-0-	127482	2			N	-0-					-0-
06	149670	X	116988	-0-	-32682	-0-	116988	2			N	-0-					-0-
07	146165	X	116597	-0-	-29568	-0-	116597	2			N	-0-					-0-
08	139500	X	112551	-0-	-26949	-0-	112551	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BRYANT GULLEY KBG WELL #: 1H RRCID -> 295408 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11134 - 26377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349308	X	257703	-0-	-91605	-0-	257686	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	321240	X	239139	-0-	-82101	-0-	239139	2			N	-0-					-0-
05	300762	X	220307	-0-	-80455	-0-	220307	2			N	-0-					-0-
06	288750	X	231115	-0-	-57635	-0-	231115	2			N	-0-					-0-
07	283619	X	228161	-0-	-55458	-0-	228161	2			N	-0-					-0-
08	257703	X	216682	-0-	-41021	-0-	216682	2			N	-0-					-0-

BRYANT RAINS KBG C WELL #: 3H RRCID -> 295457 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11353 - 26344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469743	X	362105	-0-	-107638	-0-	362092	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	435390	X	337826	-0-	-97564	-0-	337826	2			N	-0-					-0-
05	406875	X	292994	-0-	-113881	-0-	292994	2			N	-0-					-0-
06	393750	X	314354	-0-	-79396	-0-	314354	2			N	-0-					-0-
07	385950	X	307338	-0-	-78612	-0-	307338	2			N	-0-					-0-
08	362111	X	296482	-0-	-65629	-0-	296482	2			N	-0-					-0-

BRYANT RAINS BG WELL #: 1H RRCID -> 295865 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11352 - 26440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	307644	X	224851	-0-	-82793	-0-	224837	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	278160	X	208883	-0-	-69277	-0-	208883	2			N	-0-					-0-
05	255533	X	185948	-0-	-69585	-0-	185948	2			N	-0-					-0-
06	243150	X	193041	-0-	-50109	-0-	193041	2			N	-0-					-0-
07	238111	X	187939	-0-	-50172	-0-	187939	2			N	-0-					-0-
08	224843	X	177460	-0-	-47383	-0-	177460	2			N	-0-					-0-

BRYANT RAINS KBG B WELL #: 2H RRCID -> 295866 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11288 - 26460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226610	X	165377	-0-	-61233	-0-	165364	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	204120	X	152794	-0-	-51326	-0-	152794	2			N	-0-					-0-
05	196385	X	135438	-0-	-60947	-0-	135438	2			N	-0-					-0-
06	183240	X	137801	-0-	-45439	-0-	137801	2			N	-0-					-0-
07	177320	X	134414	-0-	-42906	-0-	134414	2			N	-0-					-0-
08	165385	X	130360	-0-	-35025	-0-	130360	2			N	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 295945 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11659 - 23156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230175	X	167352	-0-	-62823	-0-	167352	2			N	-0-					-0-
04	207780	X	152988	-0-	-54792	-0-	152988	2			N	-0-					-0-
05	198152	X	150696	-0-	-47456	-0-	150696	2			N	-0-					-0-
06	180630	X	138540	-0-	-42090	-0-	138540	2			N	-0-					-0-
07	173321	X	137598	-0-	-35723	-0-	137598	2			N	-0-					-0-
08	167338	X	133089	-0-	-34249	-0-	133089	2			N	-0-					-0-

HAMILTON VERHALEN A WELL #: 1H RRCID -> 295946 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11372 - 22874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185101	X	149950	-0-	-35151	-0-	149950	2			N	-0-					-0-
04	172200	X	139245	-0-	-32955	-0-	139245	2			N	-0-					-0-
05	169942	X	138374	-0-	-31568	-0-	138374	2			N	-0-					-0-
06	156960	X	127748	-0-	-29212	-0-	127748	2			N	-0-					-0-
07	151838	X	128008	-0-	-23830	-0-	128008	2			N	-0-					-0-
08	149947	X	124275	-0-	-25672	-0-	124275	2			N	-0-					-0-

HAMILTON VERHALEN B WELL #: 2H RRCID -> 295947 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11566 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81840	X	70552	-0-	-11288	-0-	70552	2			N	-0-					-0-
04	79200	X	64960	-0-	-14240	-0-	64960	2			N	-0-					-0-
05	78926	X	64541	-0-	-14385	-0-	64541	2			N	-0-					-0-
06	73800	X	60212	-0-	-13588	-0-	60212	2			N	-0-					-0-
07	72850	X	59899	-0-	-12951	-0-	59899	2			N	-0-					-0-
08	70556	X	58156	-0-	-12400	-0-	58156	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BRYANT RAINS KBG A WELL #: 1H RRCID -> 295963 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11352 - 26569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313441	X	230082	-0-	-83359	-0-	230073	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	283740	X	211773	-0-	-71967	-0-	211773	2			N	-0-					-0-
05	264306	X	183573	-0-	-80733	-0-	183573	2			N	-0-					-0-
06	253920	X	192639	-0-	-61281	-0-	192639	2			N	-0-					-0-
07	245148	X	187572	-0-	-57576	-0-	187572	2			N	-0-					-0-
08	230082	X	181176	-0-	-48906	-0-	181176	2			N	-0-					-0-

COX "H" WELL #: 3H RRCID -> 296906 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11402 - 19396

03	176607	X	146511	-0-	-30096	-0-	146511	2			N	-0-					-0-
04	170910	X	92156	-0-	-78754	-0-	92156	2			N	-0-					-0-
05	176607	X	137882	-0-	-38725	-0-	137882	2			N	-0-					-0-
06	161880	X	126237	-0-	-35643	-0-	126237	2			N	-0-					-0-
07	156860	X	122959	-0-	-33901	-0-	122959	2			N	-0-					-0-
08	146506	X	119099	-0-	-27407	-0-	119099	2			N	-0-					-0-

COX "H" WELL #: 2H RRCID -> 296909 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11564 - 19222

03	145173	X	108412	-0-	-36761	-0-	108412	2			N	-0-					-0-
04	140490	X	75481	-0-	-65009	-0-	75481	2			N	-0-					-0-
05	138787	X	106196	-0-	-32591	-0-	106196	2			N	-0-					-0-
06	122100	X	93114	-0-	-28986	-0-	93114	2			N	-0-					-0-
07	117211	X	89612	-0-	-27599	-0-	89612	2			N	-0-					-0-
08	108407	X	85098	-0-	-23309	-0-	85098	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD GBH A WELL #: 1H RRCID -> 297170 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11548 - 24138

03	623224	X	419424	-0-	-203800	-0-	419424	2			N	-0-					-0-
04	595650	X	375854	-0-	-219796	-0-	375854	2			N	-0-					-0-
05	546375	X	356374	-0-	-190001	-0-	356374	2			N	-0-					-0-
06	479430	X	321121	-0-	-158309	-0-	321121	2			N	-0-					-0-
07	454088	X	311081	-0-	-143007	-0-	311081	2			N	-0-					-0-
08	419430	X	311382	-0-	-108048	-0-	311382	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD GBH B WELL #: 2H RRCID -> 297171 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11640 - 24400

03	563487	X	369184	-0-	-194303	-0-	369184	2			N	-0-					-0-
04	513330	X	324838	-0-	-188492	-0-	324838	2			N	-0-					-0-
05	473835	X	309163	-0-	-164672	-0-	309163	2			N	-0-					-0-
06	420660	X	274080	-0-	-146580	-0-	274080	2			N	-0-					-0-
07	401140	X	264813	-0-	-136327	-0-	264813	2			N	-0-					-0-
08	369179	X	163537	-0-	-205642	-0-	163537	2			N	-0-					-0-

VERHALEN ALLOC C WELL #: 3H RRCID -> 297847 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11515 - 23728

03	426622	X	284468	-0-	-142154	-0-	284468	2			N	-0-					-0-
04	412560	X	247942	-0-	-164618	-0-	247942	2			N	-0-					-0-
05	374821	X	241584	-0-	-133237	-0-	241584	2			N	-0-					-0-
06	322890	X	213971	-0-	-108919	-0-	213971	2			N	-0-					-0-
07	300421	X	211476	-0-	-88945	-0-	211476	2			N	-0-					-0-
08	284456	X	200749	-0-	-83707	-0-	200749	2			N	-0-					-0-

ROSEHAVEN VERHALEN A WELL #: 1H RRCID -> 297923 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11295 - 23011

03	300111	X	252511	-0-	-47600	-0-	252511	2			N	-0-					-0-
04	290430	X	226373	-0-	-64057	-0-	226373	2			N	-0-					-0-
05	296143	X	220629	-0-	-75514	-0-	220629	2			N	-0-					-0-
06	271560	X	202701	-0-	-68859	-0-	202701	2			N	-0-					-0-
07	262353	X	198810	-0-	-63543	-0-	198810	2			N	-0-					-0-
08	252526	X	190101	-0-	-62425	-0-	190101	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

VERHALEN ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 298008 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11530 - 22127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	362638	X	246578	-0-	-116060	-0-	246578	2			N	-0-			-0-
04	343020	X	215422	-0-	-127598	-0-	215422	2			N	-0-			-0-
05	319269	X	208863	-0-	-110406	-0-	208863	2			N	-0-			-0-
06	276090	X	190203	-0-	-85887	-0-	190203	2			N	-0-			-0-
07	261113	X	184827	-0-	-76286	-0-	184827	2			N	-0-			-0-
08	246574	X	175430	-0-	-71144	-0-	175430	2			N	-0-			-0-

BLOCKER SUS B WELL #: 2H RRCID -> 298876 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11600 - 24974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		225722	-0-	225722	225722	225722	2			N	-0-			-0-
04	867385	X	641663	-0-	-225722	-0-	641663	2			N	-0-			-0-
05	734359	X	592157	-0-	-142202	-0-	370	1	591787	2	N	-0-			-0-
06	512582	X	512582	-0-	-0-	-0-	1043	1	511539	2	N	-0-			-0-
07	663059	X	479469	-0-	-183590	-0-	1742	1	477727	2	N	-0-			-0-
08	663059	X	455536	-0-	-207523	-0-	532	1	455004	2	N	-0-			-0-

SANDERS SB WELL #: 1H RRCID -> 298894 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11285 - 28694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		201179	-0-	201179	201179	201179	2			N	-0-			-0-
04	863836	X	662657	-0-	-201179	-0-	662657	2			N	-0-			-0-
05	755594	X	638343	-0-	-117251	-0-	399	1	637944	2	N	-0-			-0-
06	731220	X	563165	-0-	-168055	-0-	1146	1	562019	2	N	-0-			-0-
07	684759	X	531047	-0-	-153712	-0-	1929	1	529118	2	N	-0-			-0-
08	684759	X	475552	-0-	-209207	-0-	556	1	474996	2	N	-0-			-0-

HARRISON LH C WELL #: 3H RRCID -> 298895 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11556 - 23532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		151865	-0-	151865	151865	151865	2			N	-0-			-0-
04	583975	X	432110	-0-	-151865	-0-	432110	2			N	-0-			-0-
05	497860	X	427772	-0-	-70088	-0-	427772	2			N	-0-			-0-
06	481800	X	373375	-0-	-108425	-0-	373375	2			N	-0-			-0-
07	446524	X	348819	-0-	-97705	-0-	348819	2			N	-0-			-0-
08	446524	X	322482	-0-	-124042	-0-	322482	2			N	-0-			-0-

HARRISON LH D WELL #: 4H RRCID -> 298902 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11713 - 20965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		176735	-0-	176735	176735	176735	2			N	-0-			-0-
04	636556	X	459821	-0-	-176735	-0-	459821	2			N	-0-			-0-
05	557504	X	415144	-0-	-142360	-0-	415144	2			N	-0-			-0-
06	539520	X	357764	-0-	-181756	-0-	357764	2			N	-0-			-0-
07	557504	X	331037	-0-	-226467	-0-	331037	2			N	-0-			-0-
08	475137	X	299472	-0-	-175665	-0-	299472	2			N	-0-			-0-

OWEN GMB A WELL #: 1H RRCID -> 300055 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 11420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

OWEN GMB B WELL #: 2H RRCID -> 300056 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 11357 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					118
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					118
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					118
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					118
07	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7339	2	122	9	N	111	179	1			50
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

03	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					77
04	570	N	89	-0-	-481	-0-	89	2			N	-0-					77
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					77
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

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

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

03	1364	N	309	-0-	-1055	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 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	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

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 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	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					10
04	2040	N	1160	-0-	-880	-0-	1160	2			N	-0-					10
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					10
06	2040	N	1283	-0-	-757	-0-	1283	2			N	-0-					10
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 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	8370	X	5881	-0-	-2489	-0-	5881	2			N	-0-					3
04	7440	X	5130	-0-	-2310	-0-	5130	2			N	-0-					3
05	8370	X	5665	-0-	-2705	-0-	5665	2			N	-0-					3
06	8100	X	5528	-0-	-2572	-0-	5528	2			N	-0-					3
07	8370	X	5167	-0-	-3203	-0-	5167	2			N	-0-					3
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 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	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

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

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

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

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

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1718	2			Y	-0-					13
04	1590	X	1402	-0-	-188	-0-	1402	2			Y	-0-					13
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					13
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			Y	-0-					13
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					13
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 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	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					5
04	3000	X	2717	-0-	-283	-0-	2717	2			N	-0-					5
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					5
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					5
07	3162	X	1840	-0-	-1322	-0-	1840	2			N	-0-					5
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					5

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 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	2666	X	2335	-0-	-331	-0-	2335	2			N	-0-					214
04	2760	X	2117	-0-	-643	-0-	2117	2			N	-0-					214
05	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	2367	2			N	-0-					214
06	2700	X	2172	-0-	-528	-0-	2172	2			N	-0-					214
07	2790	X	2268	-0-	-522	-0-	2268	2			N	-0-					214
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					214

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					30
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					30
05	3813	X	3091	-0-	-722	-0-	3091	2			Y	-0-					30
06	3690	X	2819	-0-	-871	-0-	2819	2			Y	-0-					30
07	3813	X	1659	-0-	-2154	-0-	1659	2			Y	-0-					30
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					30

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			Y	-0-					109
04	9150	X	8689	-0-	-461	-0-	8689	2			Y	-0-					109
05	9455	X	5886	-0-	-3569	-0-	5886	2			Y	-0-					109
06	9000	X	7188	-0-	-1812	-0-	7188	2			Y	-0-					109
07	9300	X	5720	-0-	-3580	-0-	5720	2			Y	-0-					109
08	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					109

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11664	-0-	-1666	-0-	11664	2			Y	-0-					1
04	12900	X	11996	-0-	-904	-0-	11996	2			Y	-0-					1
05	12183	X	8421	-0-	-3762	-0-	8421	2			Y	-0-					1
06	11790	X	8955	-0-	-2835	-0-	8955	2			Y	-0-					1
07	12183	X	8567	-0-	-3616	-0-	8567	2			Y	-0-					1
08	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					1

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16337	X	9157	-0-	-7180	-0-	9157	2			Y	-0-					1
04	15810	X	10177	-0-	-5633	-0-	10177	2			Y	-0-					1
05	13671	X	8825	-0-	-4846	-0-	8825	2			Y	-0-					1
06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			Y	-0-					1
07	9176	X	9148	-0-	-28	-0-	9148	2			Y	-0-					1
08	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					1

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 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	8370	X	2938	-0-	-5432	-0-	2938	2			N	-0-					127
04	5160	X	4576	-0-	-584	-0-	4576	2			N	-0-					127
05	2883	X	2301	-0-	-582	-0-	2301	2			N	-0-					127
06	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					127
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					127
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					127

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3245	-0-	-1684	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3964	-0-	-596	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	3434	-0-	-1278	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-					-0-
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7490	-0-	-2926	-0-	7490	2			Y	-0-					-0-
04	10740	X	8768	-0-	-1972	-0-	8768	2			Y	-0-					-0-
05	11098	X	6890	-0-	-4208	-0-	6890	2			Y	-0-					-0-
06	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			Y	-0-					-0-
07	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13565	2			Y	-0-					-0-
08	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2808	-0-	-402	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2984	-0-	-333	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 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	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-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 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	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-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

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

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

03	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

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-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			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-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					2
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	683	2	20	9	Y	18					20
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			Y	-0-					20
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					20
07	713	N	37	-0-	-676	-0-	37	2			Y	-0-					20
08	558	N	27	-0-	-531	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

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

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

03	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	10	1	3309	2	N	-0-					-0-
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3214	-0-	-103	-0-	3189	2	25	9	N	23					23

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					7
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					7
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					7
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					7
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					7
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					7

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926

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-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					12
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					12
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					12
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					12
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					12
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 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	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	13333	2			N	-0-					27
04	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2			N	-0-					27
05	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	2			N	-0-					27
06	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					27
07	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					27
08	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-					27

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
04	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
05	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
06	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
07	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4115	-0-	-318	-0-	4115	2			N	-0-					35
04	4440	X	3806	-0-	-634	-0-	3806	2			N	-0-					35
05	4588	X	3614	-0-	-974	-0-	3611	2	3	9	N	3					38
06	4440	X	3273	-0-	-1167	-0-	3273	2			N	-0-					38
07	4588	X	3210	-0-	-1378	-0-	3208	2	2	9	N	2					40
08	4123	X	3111	-0-	-1012	-0-	3111	2			N	-0-					40

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
04	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
05	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
06	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	9166	-0-	-6334	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	8051	-0-	-7449	-0-	8051	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					65
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					65
05	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					65
06	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					65
07	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					65
08	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					65

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66018	X	66018	-0-	-0-	-0-	7491	1	58527	2	N	-0-					-0-
04	62727	X	62727	-0-	-0-	-0-	8091	1	54636	2	N	-0-					-0-
05	67146	X	62349	-0-	-4797	-0-	6282	1	56067	2	N	-0-					-0-
06	64980	X	54858	-0-	-10122	-0-	5638	1	49220	2	N	-0-					-0-
07	67146	X	54813	-0-	-12333	-0-	4890	1	49923	2	N	-0-					-0-
08	66030	X	52829	-0-	-13201	-0-	4876	1	47953	2	N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103055	X	103055	-0-	-0-	-0-	1272	1	101783	2	N	-0-					16
04	62945	X	62945	-0-	-0-	-0-	1059	1	61886	2	N	-0-					16
05	48044	X	48044	-0-	-0-	-0-	245	1	47799	2	N	-0-					16
06	43258	X	43258	-0-	-0-	-0-	359	1	42899	2	N	-0-					16
07	39699	X	39699	-0-	-0-	-0-	325	1	39374	2	N	-0-					16
08	37737	X	37737	-0-	-0-	-0-	370	1	37367	2	N	-0-					16

SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53610	X	53610	-0-	-0-	-0-	53604	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	69135	X	69135	-0-	-0-	-0-	1306	1	67819	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	49425	X	49425	-0-	-0-	-0-	522	1	48903	2	N	-0-					-0-
06	40853	X	40853	-0-	-0-	-0-	511	1	40307	2	N	32	32	8			-0-
							35	9									
07	35017	X	35017	-0-	-0-	-0-	415	1	34558	2	N	40	40	8			-0-
							44	9									
08	31812	X	31812	-0-	-0-	-0-	368	1	31390	2	N	49	5	7	44	8	-0-
							54	9									

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31594	X	31594	-0-	-0-	-0-	710	1	30884	2	N	-0-					-0-
04	28502	X	28502	-0-	-0-	-0-	446	1	28056	2	N	-0-					-0-
05	29342	X	29342	-0-	-0-	-0-	659	1	28683	2	N	-0-					-0-
06	28272	X	28272	-0-	-0-	-0-	567	1	27705	2	N	-0-					-0-
07	29858	X	29858	-0-	-0-	-0-	502	1	29356	2	N	-0-					-0-
08	29437	X	29437	-0-	-0-	-0-	440	1	28997	2	N	-0-					-0-

CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37697	X	37697	-0-	-0-	-0-	25	1	37621	2	N	46	46	8			-0-
							51	9									
04	34313	X	34313	-0-	-0-	-0-	34259	2	54	9	N	49	49	8			-0-
05	35109	X	35109	-0-	-0-	-0-	35109	2			N	-0-					-0-
06	34423	X	34423	-0-	-0-	-0-	34377	2	46	9	N	42	42	8			-0-
07	33126	X	33126	-0-	-0-	-0-	33084	2	42	9	N	38	38	8			-0-
08	33239	X	33239	-0-	-0-	-0-	33197	2	42	9	N	38	4	7	34	8	-0-

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11555 - 18321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23343	X	23343	-0-	-0-	-0-	525	1	22818	2	N	-0-					3
04	21754	X	21754	-0-	-0-	-0-	341	1	21413	2	N	-0-					3
05	22151	X	22151	-0-	-0-	-0-	497	1	21654	2	N	-0-					3
06	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	426	1	20830	2	N	-0-	3	7			-0-
07	22286	X	22286	-0-	-0-	-0-	375	1	21911	2	N	-0-					-0-
08	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	333	1	21964	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLISON-SINCLAIR-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287286 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11448 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32519	X	28014	-0-	-4505	-0-	18	1	27945	2	N	46	46	8			-0-
							51	9									
04	29340	X	25725	-0-	-3615	-0-	25671	2	54	9	N	49	49	8			-0-
05	30318	X	26147	-0-	-4171	-0-	26147	2			N	-0-					-0-
06	28620	X	24529	-0-	-4091	-0-	24483	2	46	9	N	42	42	8			-0-
07	28706	X	24291	-0-	-4415	-0-	24249	2	42	9	N	38	38	8			-0-
08	28024	X	24053	-0-	-3971	-0-	24011	2	42	9	N	38	4	7	34	8	-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40898	-0-	-2037	-0-	268	1	40630	2	N	-0-					-0-
04	41550	X	34785	-0-	-6765	-0-	353	1	34432	2	N	-0-					-0-
05	42935	X	35118	-0-	-7817	-0-	35118	2			N	-0-					-0-
06	39150	X	33200	-0-	-5950	-0-	793	1	32407	2	N	-0-					-0-
07	40889	X	34362	-0-	-6527	-0-	494	1	33868	2	N	-0-					-0-
08	40889	X	33868	-0-	-7021	-0-	326	1	33542	2	N	-0-					-0-

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11535 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54188	X	46327	-0-	-7861	-0-	617	1	45710	2	N	-0-					-0-
04	49770	X	42000	-0-	-7770	-0-	1237	1	40763	2	N	-0-					-0-
05	49972	X	41998	-0-	-7974	-0-	229	1	41769	2	N	-0-					-0-
06	45690	X	38026	-0-	-7664	-0-	532	1	37494	2	N	-0-					-0-
07	46345	X	39615	-0-	-6730	-0-	367	1	39248	2	N	-0-					-0-
08	46314	X	36170	-0-	-10144	-0-	1232	1	34938	2	N	-0-					-0-

A P LISTON WELL #: 1H RRCID -> 288349 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11421 - 18277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35433	X	32346	-0-	-3087	-0-	3670	1	28676	2	N	-0-					-0-
04	33960	X	30838	-0-	-3122	-0-	3978	1	26860	2	N	-0-					-0-
05	33852	X	28428	-0-	-5424	-0-	2864	1	25564	2	N	-0-					-0-
06	31860	X	25139	-0-	-6721	-0-	2583	1	22556	2	N	-0-					-0-
07	32333	X	31316	-0-	-1017	-0-	2794	1	28522	2	N	-0-					-0-
08	35706	X	35706	-0-	-0-	-0-	3296	1	32410	2	N	-0-					-0-

A P LISTON WELL #: 2H RRCID -> 288358 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11507 - 17374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42997	X	37827	-0-	-5170	-0-	4292	1	33535	2	N	-0-					-0-
04	43950	X	36773	-0-	-7177	-0-	4743	1	32030	2	N	-0-					-0-
05	45415	X	37200	-0-	-8215	-0-	3748	1	33452	2	N	-0-					-0-
06	43950	X	33484	-0-	-10466	-0-	3441	1	30043	2	N	-0-					-0-
07	41106	X	34169	-0-	-6937	-0-	3049	1	31120	2	N	-0-					-0-
08	38006	X	32460	-0-	-5546	-0-	2996	1	29464	2	N	-0-					-0-

BOSH-THANOS B (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288577 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11778 - 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	52766	X	52766	-0-	-0-	-0-	318	1	52414	2	N	31	31	8			-0-
							34	9									
04	48853	X	48853	-0-	-0-	-0-	48814	2	39	9	N	35	35	8			-0-
05	49270	X	49270	-0-	-0-	-0-	394	1	48876	2	N	-0-					-0-
06	45560	X	45560	-0-	-0-	-0-	746	1	44781	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									
07	37399	X	37399	-0-	-0-	-0-	811	1	36556	2	N	29	29	8			-0-
							32	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	4	7	28	8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOSH-THANOS A (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288601 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11493 - 20650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37080	X	37080	-0-	-0-	-0-	223	1	36823	2	N	31	31	8			-0-
							34	9									
04	33090	X	33090	-0-	-0-	-0-	33051	2	39	9	N	35	35	8			-0-
05	33002	X	33002	-0-	-0-	-0-	264	1	32738	2	N	-0-					-0-
06	31077	X	31077	-0-	-0-	-0-	508	1	30536	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									
07	24958	X	24958	-0-	-0-	-0-	541	1	24385	2	N	29	29	8			-0-
							32	9									
08	33356	X	33356	-0-	-0-	-0-	33321	2	35	9	N	32	4	7	28	8	-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 289791 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11526 - 19820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55924	X	49516	-0-	-6408	-0-	2094	1	47422	2	N	-0-					-0-
04	52410	X	41888	-0-	-10522	-0-	579	1	41309	2	N	-0-					-0-
05	54157	X	44572	-0-	-9585	-0-	327	1	44245	2	N	-0-					-0-
06	47340	X	41326	-0-	-6014	-0-	634	1	40692	2	N	-0-					-0-
07	49507	X	42025	-0-	-7482	-0-	375	1	41650	2	N	-0-					-0-
08	49507	X	42512	-0-	-6995	-0-	399	1	42113	2	N	-0-					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 289867 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11231 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40610	X	34169	-0-	-6441	-0-	1445	1	32724	2	N	-0-					-0-
04	36360	X	30300	-0-	-6060	-0-	418	1	29882	2	N	-0-					-0-
05	37014	X	30791	-0-	-6223	-0-	226	1	30565	2	N	-0-					-0-
06	35820	X	27990	-0-	-7830	-0-	430	1	27560	2	N	-0-					-0-
07	34410	X	29311	-0-	-5099	-0-	261	1	29050	2	N	-0-					-0-
08	34162	X	29628	-0-	-4534	-0-	278	1	29350	2	N	-0-					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 289868 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11176 - 19447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45620	-0-	-8413	-0-	1930	1	43690	2	N	-0-					-0-
04	49620	X	41080	-0-	-8540	-0-	567	1	40513	2	N	-0-					-0-
05	50871	X	41954	-0-	-8917	-0-	308	1	41646	2	N	-0-					-0-
06	47820	X	38600	-0-	-9220	-0-	593	1	38007	2	N	-0-					-0-
07	46841	X	38857	-0-	-7984	-0-	347	1	38510	2	N	-0-					-0-
08	45632	X	38681	-0-	-6951	-0-	363	1	38318	2	N	-0-					-0-

HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 290370 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11553 - 22027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68231	X	59764	-0-	-8467	-0-	6782	1	52982	2	N	-0-					-0-
04	64590	X	56743	-0-	-7847	-0-	7319	1	49424	2	N	-0-					-0-
05	64201	X	56565	-0-	-7636	-0-	5699	1	50866	2	N	-0-					-0-
06	62130	X	51761	-0-	-10369	-0-	5319	1	46442	2	N	-0-					-0-
07	60822	X	50407	-0-	-10415	-0-	4497	1	45910	2	N	-0-					-0-
08	59768	X	49517	-0-	-10251	-0-	4571	1	44946	2	N	-0-					-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 293978 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11728 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123972	X	123972	-0-	-0-	-0-	123972	2			N	-0-					-0-
04	134538	X	134538	-0-	-0-	-0-	918	1	133620	2	N	-0-					-0-
05	112643	X	112643	-0-	-0-	-0-	758	1	111885	2	N	-0-					-0-
06	119970	X	95007	-0-	-24963	-0-	162	1	94845	2	N	-0-					-0-
07	139035	X	90439	-0-	-48596	-0-	947	1	89492	2	N	-0-					-0-
08	139035	X	85834	-0-	-53201	-0-	1485	1	84349	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 294090 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11575 - 20445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	103943	X	97530	-0-	-6413	-0-	97530	2			N	-0-			-0-
04	97320	X	96780	-0-	-540	-0-	661	1	96119	2	N	-0-			-0-
05	93682	X	87086	-0-	-6596	-0-	586	1	86500	2	N	-0-			-0-
06	94380	X	75962	-0-	-18418	-0-	130	1	75832	2	N	-0-			-0-
07	100006	X	74509	-0-	-25497	-0-	780	1	73729	2	N	-0-			-0-
08	100006	X	71393	-0-	-28613	-0-	1235	1	70158	2	N	-0-			-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	2	N	-0-			-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	5	1	213	2	N	-0-			-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	4	1	211	2	N	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	2	N	-0-			-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	6	1	584	2	N	-0-			-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	9	1	754	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	16	1	901	2	N	-0-			-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	15	1	987	2	N	-0-			-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	16	1	985	2	N	-0-			-0-
06	900	N	723	-0-	-177	-0-	13	1	710	2	N	-0-			-0-
07	961	N	588	-0-	-373	-0-	14	1	574	2	N	-0-			-0-
08	961	N	877	-0-	-84	-0-	16	1	861	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

03	1519	N	788	-0-	-731	-0-	12	1	776	2	N	-0-			-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	14	1	1038	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	746	-0-	-308	-0-	8	1	738	2	N	-0-			-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	13	1	1024	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	790	-0-	-295	-0-	16	1	774	2	N	-0-			-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	13	1	771	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	16	1	1735	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	917	-0-	-553	-0-	15	1	902	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	567	-0-	-580	-0-	16	1	551	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1089	-0-	-591	-0-	10	1	1079	2	N	-0-			-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	16	1	1839	2	N	-0-			-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	16	1	1065	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26334	X	26334	-0-	-0-	-0-	15	1	26319	2	N	-0-					-0-
04	21703	X	21703	-0-	-0-	-0-	15	1	21688	2	N	-0-					-0-
05	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	16	1	18540	2	N	-0-					-0-
06	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	13	1	16140	2	N	-0-					-0-
07	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	16	1	15294	2	N	-0-					-0-
08	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	16	1	13308	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	2391	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	4	1	2390	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	1338	-0-	-1204	-0-	5	1	1333	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	1888	-0-	-422	-0-	8	1	1880	2	N	-0-					-0-
07	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	8	1	2960	2	N	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	6	1	2119	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3951	-0-	-699	-0-	16	1	3935	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3541	-0-	-959	-0-	15	1	3526	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3608	-0-	-1042	-0-	16	1	3592	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3551	-0-	-949	-0-	11	1	3540	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	1485	-0-	-2886	-0-	16	1	1469	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	1658	-0-	-2279	-0-	14	1	1644	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1394	-0-	-249	-0-	2	1	1392	2	N	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	2	1	1363	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1553	-0-	-400	-0-	3	1	1550	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1202	-0-	-148	-0-	2	1	1200	2	N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	3	1	1433	2	N	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	3	1	1552	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2351	-0-	-160	-0-	15	1	2336	2	N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	15	1	2143	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	16	1	2145	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	1812	-0-	-468	-0-	15	1	1797	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1652	-0-	-580	-0-	16	1	1636	2	N	-0-					-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	16	1	2254	2	N	-0-					-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2204	-0-	-493	-0-	15	1	2189	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	464	-0-	-766	-0-	12	1	452	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1142	-0-	-563	-0-	7	1	1135	2	N	-0-					-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	13	1	2122	2	N	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	11	1	2075	2	N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	16	1	1537	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	31	1	955	2	N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	30	1	924	2	N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	940	2	N	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	20	1	636	2	N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	31	1	917	2	N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	31	1	858	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1620	-0-	-23	-0-	4	1	1616	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1664	-0-	-226	-0-	4	1	1660	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1214	-0-	-274	-0-	4	1	1210	2	N	-0-			-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	3	1	1788	2	N	-0-			-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	5	1	1785	2	N	-0-			-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	5	1	1702	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2254	-0-	-40	-0-	7	1	2247	2	N	-0-			22
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	7	1	2309	2	N	-0-			22
05	2294	X	1903	-0-	-391	-0-	8	1	1895	2	N	-0-			22
06	2220	X	2197	-0-	-23	-0-	8	1	2189	2	N	-0-			22
07	2387	X	2145	-0-	-242	-0-	9	1	2136	2	N	-0-			22
08	2387	X	1918	-0-	-469	-0-	8	1	1910	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2530	-0-	-1221	-0-	14	1	2516	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2240	-0-	-970	-0-	13	1	2227	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	2729	-0-	-588	-0-	14	1	2715	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2665	-0-	-545	-0-	12	1	2653	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2591	-0-	-261	-0-	14	1	2577	2	N	-0-			-0-
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	11	1	2875	2	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	923	-0-	-69	-0-	9	1	914	2	N	-0-			-0-
04	990	N	708	-0-	-282	-0-	9	1	699	2	N	-0-			-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	6	1	1524	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	4	1	1436	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3256	-0-	156	156	7	1	3249	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3506	-0-	406	562	9	1	3497	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2395	-0-	-333	-0-	16	1	2379	2	N	-0-			-0-
04	2580	X	2370	-0-	-210	-0-	15	1	2355	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	2417	-0-	-249	-0-	16	1	2401	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	2287	-0-	-293	-0-	15	1	2272	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	2230	-0-	-436	-0-	16	1	2214	2	N	-0-			-0-
08	2449	X	2261	-0-	-188	-0-	16	1	2245	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	1414	2	N	-0-			-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	3	1	998	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	984	-0-	-163	-0-	4	1	980	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	645	-0-	-735	-0-	2	1	643	2	N	-0-			-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	3	1	1094	2	N	-0-			-0-
08	992	N	810	-0-	-182	-0-	2	1	808	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1528	-0-	-1324	-0-	8	1	1520	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	1156	-0-	-2054	-0-	7	1	1149	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	6	1	3168	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2453	-0-	-757	-0-	6	1	2447	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2362	-0-	-552	-0-	9	1	2353	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	2434	-0-	-728	-0-	7	1	2427	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	16	1	7240	2	N	-0-					-0-
04	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	15	1	6427	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5252	-0-	-49	-0-	16	1	5236	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4178	-0-	-952	-0-	15	1	4163	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4634	-0-	-667	-0-	13	1	4621	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4297	-0-	-1004	-0-	13	1	4284	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	5	1	2775	2	N	-0-					-0-
04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	5	1	2702	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2366	-0-	-331	-0-	3	1	2363	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2008	-0-	-602	-0-	7	1	2001	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2574	-0-	-123	-0-	3	1	2571	2	N	-0-					-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	4	1	2426	2	N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1953	-0-	-992	-0-	13	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	15	1	2994	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2701	-0-	-244	-0-	14	1	2687	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2172	-0-	-378	-0-	11	1	2161	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2560	-0-	-540	-0-	16	1	2544	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	16	1	3044	2	N	-0-					-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2114	-0-	-149	-0-	6	1	2108	2	N	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	7	1	2354	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	1801	-0-	-741	-0-	8	1	1793	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1902	-0-	-138	-0-	7	1	1895	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	1976	-0-	-473	-0-	7	1	1969	2	N	-0-					-0-
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	6	1	2194	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2808	-0-	-1408	-0-	4	1	2804	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	1623	-0-	-2457	-0-	3	1	1620	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3316	-0-	-900	-0-	5	1	3311	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	2389	-0-	-1691	-0-	7	1	2382	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	1401	-0-	-1420	-0-	3	1	1398	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	1173	-0-	-2144	-0-	3	1	1170	2	N	-0-					-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8255	-0-	-5230	-0-	14	1	8241	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	8085	-0-	-3705	-0-	15	1	8070	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	7819	-0-	-3124	-0-	15	1	7804	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	6900	-0-	-2340	-0-	12	1	6888	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	7180	-0-	-1903	-0-	14	1	7166	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	6715	-0-	-1655	-0-	15	1	6700	2	N	-0-					-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2374	-0-	-819	-0-	26	1	2348	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2901	-0-	-9	-0-	24	1	2877	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2493	-0-	-514	-0-	25	1	2468	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1853	-0-	-1057	-0-	21	1	1832	2	N	-0-					-0-
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	25	1	3398	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2689	-0-	-318	-0-	26	1	2663	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2693	-0-	-562	-0-	6	1	2687	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	1697	-0-	-1063	-0-	7	1	1690	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	1035	-0-	-1817	-0-	6	1	1029	2	N	-0-			-0-
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	5	1	3408	2	N	-0-			-0-
07	2697	X	2533	-0-	-164	-0-	10	1	2523	2	N	-0-			-0-
08	2697	X	2559	-0-	-138	-0-	10	1	2549	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2788	-0-	-188	-0-	5	1	2783	2	N	-0-			-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	5	1	3008	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	2317	-0-	-597	-0-	6	1	2311	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	1611	-0-	-1209	-0-	4	1	1607	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2440	-0-	-660	-0-	5	1	2435	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2374	-0-	-726	-0-	6	1	2368	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51903	X	51903	-0-	-0-	-0-	10	1	51893	2	N	-0-			-0-
05	72159	X	72159	-0-	-0-	-0-	16	1	72143	2	N	-0-			-0-
06	55263	X	55263	-0-	-0-	-0-	13	1	55250	2	N	-0-			-0-
07	57799	X	57799	-0-	-0-	-0-	15	1	57784	2	N	-0-			-0-
08	47409	X	47409	-0-	-0-	-0-	16	1	47393	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	3575	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3401	-0-	-139	-0-	9	1	3392	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	2955	-0-	-703	-0-	9	1	2946	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3204	-0-	-336	-0-	9	1	3195	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	3182	-0-	-414	-0-	8	1	3174	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3337	-0-	-259	-0-	8	1	3329	2	N	-0-			-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3737	-0-	-262	-0-	6	1	3731	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3501	-0-	-369	-0-	6	1	3495	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3289	-0-	-586	-0-	6	1	3283	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-			-0-
07	38838	X	38838	-0-	-0-	-0-	10	1	38828	2	N	-0-			-0-
08	35780	X	35780	-0-	-0-	-0-	15	1	35765	2	N	-0-			-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	142	-0-	-44	-0-	16	1	126	2	N	-0-			-0-
04	300	N	39	-0-	-261	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	2	N	-0-			-0-
06	150	N	66	-0-	-84	-0-	11	1	55	2	N	-0-			-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	13	1	73	2	N	-0-			-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4045	-0-	-729	-0-	6	1	4039	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	2014	-0-	-2606	-0-	6	1	2008	2	N	-0-			-0-
05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	5	1	4705	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	4054	-0-	-296	-0-	5	1	4049	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	3677	-0-	-818	-0-	6	1	3671	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	3888	-0-	-824	-0-	6	1	3882	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1168	-0-	-1560	-0-	5	1	1163	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	1179	-0-	-1911	-0-	5	1	1174	2	N	-0-			-0-
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	7	1	4847	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3399	-0-	-51	-0-	6	1	3393	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	2595	-0-	-970	-0-	8	1	2587	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	2139	-0-	-1426	-0-	8	1	2131	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	1619	2	N	-0-			-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	3	1	2208	2	N	-0-			-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	6	1	2213	2	N	-0-			-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	3	1	1605	2	N	-0-			-0-
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	3	1	2250	2	N	-0-			-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	4	1	2450	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2109	-0-	-92	-0-	10	1	2099	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	1438	-0-	-812	-0-	10	1	1428	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	1176	-0-	-1149	-0-	9	1	1167	2	N	-0-			-0-
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	9	1	2478	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	11	1	2283	2	N	-0-			-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	10	1	1947	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4562	-0-	-119	-0-	6	1	4556	2	N	-0-			-0-
04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	6	1	4536	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	6	1	4411	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4335	-0-	-285	-0-	5	1	4330	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	4419	-0-	-355	-0-	6	1	4413	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	3546	-0-	-1135	-0-	6	1	3540	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4695	-0-	-451	-0-	16	1	4679	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4832	-0-	-148	-0-	15	1	4817	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	4696	-0-	-450	-0-	16	1	4680	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4312	-0-	-668	-0-	13	1	4299	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4635	-0-	-511	-0-	16	1	4619	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4348	-0-	-643	-0-	16	1	4332	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	1	1	131	2	N	-0-			-0-
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	4	1	1610	2	N	-0-			-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	3	1	1412	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1339	-0-	-614	-0-	2	1	1337	2	N	-0-			-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	3	1	1651	2	N	-0-			-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	4	1	1907	2	N	-0-			-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	5	1	1659	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
04	3420	X	1103	-0-	-2317	-0-	3	1	1100	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2529	-0-	-1005	-0-	9	1	2520	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2956	-0-	-464	-0-	8	1	2948	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	1052	-0-	-95	-0-	4	1	1048	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	1548	-0-	-994	-0-	5	1	1543	2	N	-0-					-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	683	-0-	-557	-0-	2	1	681	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	973	-0-	-227	-0-	4	1	969	2	N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	4	1	1101	2	N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	3	1	887	2	N	-0-					-0-
07	992	N	776	-0-	-216	-0-	3	1	773	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	901	-0-	-215	-0-	4	1	897	2	N	-0-					-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2378	-0-	-133	-0-	11	1	2367	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2242	-0-	-248	-0-	13	1	2229	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2336	-0-	-237	-0-	14	1	2322	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2102	-0-	-208	-0-	7	1	2095	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	7	1	2291	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	7	1	2286	2	N	-0-					-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2336	-0-	-268	-0-	7	1	2329	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2263	-0-	-347	-0-	6	1	2257	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2280	-0-	-417	-0-	4	1	2276	2	N	-0-					-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	4	1	2413	2	N	-0-					-0-
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	4	1	2516	2	N	-0-					-0-
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	5	1	2636	2	N	-0-					-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		57	-0-	57	57	2	1	55	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-
07	57	X	-0-	-0-	-57	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	2188	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1416	-0-	-564	-0-	3	1	1413	2	N	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	4	1	1797	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1386	-0-	-594	-0-	3	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	4	1	1675	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1289	-0-	-509	-0-	3	1	1286	2	N	-0-					-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2490	-0-	-325	-0-	13	1	2477	2	N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	12	1	2228	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	1603	-0-	-1311	-0-	7	1	1596	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1712	-0-	-1108	-0-	4	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2229	-0-	-685	-0-	7	1	2222	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1977	-0-	-503	-0-	6	1	1971	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4942	-0-	-49	-0-	15	1	4927	2	N	-0-			-0-
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	15	1	4968	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4905	-0-	-24	-0-	15	1	4890	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4019	-0-	-751	-0-	12	1	4007	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4743	-0-	-403	-0-	15	1	4728	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	4516	-0-	-630	-0-	15	1	4501	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3548	-0-	-265	-0-	318	1	3230	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3504	-0-	-186	-0-	299	1	3205	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	1460	-0-	-2353	-0-	350	1	1110	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	1134	-0-	-2556	-0-	146	1	988	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	1141	-0-	-2672	-0-	136	1	1005	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	276	-0-	-3351	-0-	58	1	218	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

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

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	45387	X	45387	-0-	-0-	-0-	15	1	45372	2	N	-0-			-0-
04	38966	X	38966	-0-	-0-	-0-	15	1	38951	2	N	-0-			-0-
05	35942	X	35942	-0-	-0-	-0-	16	1	35926	2	N	-0-			-0-
06	29032	X	29032	-0-	-0-	-0-	13	1	29019	2	N	-0-			-0-
07	28806	X	28806	-0-	-0-	-0-	15	1	28791	2	N	-0-			-0-
08	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	15	1	22650	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3303	-0-	-882	-0-	338	1	2965	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3319	-0-	-731	-0-	298	1	3021	2	N	-0-			-0-
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	360	1	5183	2	N	-0-			-0-
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	290	1	4108	2	N	-0-			-0-
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	342	1	4412	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4461	-0-	-375	-0-	288	1	4173	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1650	-0-	-1140	-0-	9	1	1641	2	N	-0-			-0-
04	2490	X	902	-0-	-1588	-0-	6	1	896	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	516	-0-	-2150	-0-	4	1	512	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3978	-0-	978	978	8	1	3970	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2489	-0-	-611	367	12	1	2477	2	N	-0-			-0-
08	1682	N	1315	-0-	-367	-0-	7	1	1308	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	32712	X	32712	-0-	-0-	-0-	15	1	32697	2	N	-0-			-0-
04	24273	X	24273	-0-	-0-	-0-	15	1	24258	2	N	-0-			-0-
05	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	15	1	20279	2	N	-0-			-0-
06	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	13	1	18246	2	N	-0-			-0-
07	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15	1	15081	2	N	-0-			-0-
08	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	15	1	12674	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
04	5490	X	789	-0-	-4701	-0-	3	1	786	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	30	-0-	-5643	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 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	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
04	5700	X	3724	-0-	-1976	-0-	5	1	3719	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	293	-0-	-5597	-0-	1	1	292	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

03	52816	X	52816	-0-	-0-	-0-	15	1	52801	2	N	-0-					-0-
04	42375	X	42375	-0-	-0-	-0-	15	1	42360	2	N	-0-					-0-
05	36759	X	36759	-0-	-0-	-0-	15	1	36744	2	N	-0-					-0-
06	29124	X	29124	-0-	-0-	-0-	13	1	29111	2	N	-0-					-0-
07	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	15	1	25334	2	N	-0-					-0-
08	21344	X	21344	-0-	-0-	-0-	15	1	21329	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

03	72938	X	72938	-0-	-0-	-0-	15	1	72923	2	N	-0-					-0-
04	63262	X	63262	-0-	-0-	-0-	15	1	63247	2	N	-0-					-0-
05	58971	X	58971	-0-	-0-	-0-	15	1	58956	2	N	-0-					-0-
06	48495	X	48495	-0-	-0-	-0-	13	1	48482	2	N	-0-					-0-
07	48314	X	48314	-0-	-0-	-0-	15	1	48299	2	N	-0-					-0-
08	43527	X	43527	-0-	-0-	-0-	15	1	43512	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

03	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	4	1	6549	2	N	-0-					-0-
04	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	4	1	6290	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6203	-0-	-927	-0-	4	1	6199	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	4884	-0-	-2016	-0-	4	1	4880	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6249	-0-	-881	-0-	4	1	6245	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6181	-0-	-360	-0-	6	1	6175	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	4	1	675	2	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	5	1	665	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	162	-0-	-1047	-0-	1	1	161	2	N	-0-					-0-
06	660	N	195	-0-	-465	-0-	1	1	194	2	N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	3	1	1562	2	N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

03	3100	N	3459	-0-	359	359	13	1	3446	2	N	-0-					-0-
04	1073	N	714	-0-	-359	-0-	12	1	702	2	N	-0-					-0-
05	341	N	143	-0-	-198	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	705	-0-	-1215	-0-	11	1	694	2	N	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	11	1	2919	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	644	-0-	-1340	-0-	11	1	633	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5	1	5584	2	N	-0-					-0-
04	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	5	1	1438	2	N	-0-					-0-
05	775	X	546	-0-	-229	-0-	2	1	544	2	N	-0-					-0-
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	3	1	4083	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	878	-0-	-2532	-0-	1	1	877	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2424	-0-	-986	-0-	2	1	2422	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4	1	4275	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	348	-0-	-762	-0-	2	1	346	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	3	1	2849	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	3	1	2127	2	N	-0-					-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	5	1	3735	2	N	-0-					-0-
08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	3	1	2961	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

03	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	3	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	990	N	416	-0-	-574	-0-	2	1	414	2	N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	1	1	672	2	N	-0-					-0-
06	960	N	242	-0-	-718	-0-	2	1	240	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5331	-0-	2231	2231	3	1	5328	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	1425	-0-	-1675	556	4	1	1421	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2313	-0-	-322	-0-	147	1	2166	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	1986	-0-	-564	-0-	132	1	1854	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2512	-0-	-216	-0-	149	1	2363	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	2153	-0-	-487	-0-	144	1	2009	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	1771	-0-	-957	-0-	187	1	1584	2	N	-0-			-0-
08	2511	X	2137	-0-	-374	-0-	152	1	1985	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

03	5239	X	2939	-0-	-2300	-0-	7	1	2932	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	1481	-0-	-4429	-0-	5	1	1476	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	120	-0-	-6204	-0-	1	1	119	2	N	-0-			-0-
06	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	4	1	6211	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	4713	-0-	-1611	-0-	6	1	4707	2	N	-0-			-0-
08	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	5	1	4903	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	6	1	3145	2	N	-0-			-0-
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	7	1	3196	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2390	-0-	-493	-0-	4	1	2386	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2044	-0-	-746	-0-	4	1	2040	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2402	-0-	-481	-0-	4	1	2398	2	N	-0-			-0-
08	2883	X	2431	-0-	-452	-0-	4	1	2427	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

03	2170	X	1253	-0-	-917	-0-	4	1	1249	2	N	-0-			-0-
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	3	1	1534	2	N	-0-			-0-
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4	1	4299	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	2356	-0-	-1334	-0-	2	1	2354	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3353	-0-	-460	-0-	5	1	3348	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	2882	-0-	-1241	-0-	5	1	2877	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

03	4185	X	1328	-0-	-2857	-0-	6	1	1322	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	862	-0-	-2918	-0-	5	1	857	2	N	-0-			-0-
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	5	1	2343	2	N	-0-			-0-
06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6	1	6118	2	N	-0-			-0-
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	6	1	3111	2	N	-0-			-0-
08	2356	X	1907	-0-	-449	-0-	5	1	1902	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

03	38411	X	38411	-0-	-0-	-0-	14	1	38397	2	N	-0-			-0-
04	26631	X	26631	-0-	-0-	-0-	15	1	26616	2	N	-0-			-0-
05	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15	1	15211	2	N	-0-			-0-
06	9690	X	8747	-0-	-943	-0-	13	1	8734	2	N	-0-			-0-
07	10013	X	8914	-0-	-1099	-0-	5	1	8909	2	N	-0-			-0-
08	10013	X	8821	-0-	-1192	-0-	5	1	8816	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2032	-0-	-5532	-0-	2	1	2030	2	N	-0-			-0-
04	7320	X	1922	-0-	-5398	-0-	2	1	1920	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	1852	-0-	-1775	-0-	2	1	1850	2	N	-0-			-0-
06	2070	X	1682	-0-	-388	-0-	2	1	1680	2	N	-0-			-0-
07	2139	X	1645	-0-	-494	-0-	3	1	1642	2	N	-0-			-0-
08	2046	X	1082	-0-	-964	-0-	2	1	1080	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3937	-0-	-806	-0-	11	1	3926	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	3444	-0-	-1386	-0-	11	1	3433	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	2611	-0-	-2380	-0-	7	1	2604	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	2974	-0-	-1856	-0-	6	1	2968	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	2467	-0-	-1470	-0-	6	1	2461	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	2535	-0-	-1402	-0-	5	1	2530	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2828	-0-	-582	-0-	5	1	2823	2	N	-0-			-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	7	1	3710	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	2677	-0-	-1167	-0-	7	1	2670	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3097	-0-	-623	-0-	4	1	3093	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3191	-0-	-653	-0-	9	1	3182	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3394	-0-	-450	-0-	6	1	3388	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3050	-0-	-453	-0-	10	1	3040	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	2526	-0-	-744	-0-	7	1	2519	2	N	-0-			-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	8	1	3164	2	N	-0-			-0-
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	7	1	2992	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	6	1	2885	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	2924	-0-	-238	-0-	7	1	2917	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17229	X	17229	-0-	-0-	-0-	14	1	17215	2	N	-0-			-0-
04	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	14	1	14760	2	N	-0-			-0-
05	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	14	1	14045	2	N	-0-			-0-
06	13470	X	11329	-0-	-2141	-0-	10	1	11319	2	N	-0-			-0-
07	13919	X	10221	-0-	-3698	-0-	11	1	10210	2	N	-0-			-0-
08	13919	X	8262	-0-	-5657	-0-	10	1	8252	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	351	1	12418	2	N	-0-			-0-
04	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	334	1	12594	2	N	-0-			-0-
05	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	321	1	10682	2	N	-0-			-0-
06	9870	X	8886	-0-	-984	-0-	306	1	8580	2	N	-0-			-0-
07	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	313	1	10708	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	9200	-0-	-999	-0-	319	1	8881	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6938	-0-	-1215	-0-	10	1	6928	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7148	-0-	-652	-0-	9	1	7139	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7107	-0-	-953	-0-	9	1	7098	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6436	-0-	-1184	-0-	7	1	6429	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7208	-0-	-635	-0-	5	1	7203	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6750	-0-	-628	-0-	6	1	6744	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

03	14787	X	12769	-0-	-2018	-0-	10	1	12759	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12354	-0-	-1056	-0-	9	1	12345	2	N	-0-					-0-
05	13857	X	13483	-0-	-374	-0-	10	1	13473	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	12702	-0-	-288	-0-	9	1	12693	2	N	-0-					-0-
07	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	14	1	13474	2	N	-0-					-0-
08	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	14	1	13902	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	3	1	2730	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2605	-0-	-395	-0-	3	1	2602	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2597	-0-	-1123	-0-	3	1	2594	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2359	-0-	-1241	-0-	3	1	2356	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	2415	-0-	-1305	-0-	3	1	2412	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1137	-0-	-1591	-0-	4	1	1133	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

03	8463	X	7130	-0-	-1333	-0-	198	1	6932	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7509	-0-	-681	-0-	219	1	7290	2	N	-0-					-0-
05	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	296	1	7972	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	5684	-0-	-1486	-0-	197	1	5487	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6806	-0-	-944	-0-	219	1	6587	2	N	-0-					-0-
08	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	322	1	10704	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

03	7254	X	3507	-0-	-3747	-0-	11	1	3496	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	3583	-0-	-3437	-0-	11	1	3572	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	3411	-0-	-3564	-0-	10	1	3401	2	N	-0-					-0-
06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	10	1	7450	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3570	-0-	-522	-0-	12	1	3558	2	N	-0-					-0-
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	13	1	3856	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

03	6758	X	5219	-0-	-1539	-0-	9	1	5210	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	4677	-0-	-1863	-0-	7	1	4670	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	5032	-0-	-1726	-0-	8	1	5024	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4145	-0-	-1255	-0-	6	1	4139	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4918	-0-	-662	-0-	7	1	4911	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4887	-0-	-321	-0-	8	1	4879	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

03	10726	X	9831	-0-	-895	-0-	13	1	9818	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	7590	-0-	-2790	-0-	10	1	7580	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	6838	-0-	-3888	-0-	9	1	6829	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	4774	-0-	-5606	-0-	6	1	4768	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	8225	-0-	-2501	-0-	10	1	8215	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	6468	-0-	-3359	-0-	12	1	6456	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14764	-0-	-4704	-0-	15	1	14749	2	N	-0-			-0-
04	17430	X	13624	-0-	-3806	-0-	15	1	13609	2	N	-0-			-0-
05	18011	X	15102	-0-	-2909	-0-	15	1	15087	2	N	-0-			-0-
06	16950	X	13832	-0-	-3118	-0-	12	1	13820	2	N	-0-			-0-
07	15686	X	12990	-0-	-2696	-0-	15	1	12975	2	N	-0-			-0-
08	15097	X	13381	-0-	-1716	-0-	15	1	13366	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5807	-0-	-238	-0-	7	1	5800	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5136	-0-	-714	-0-	7	1	5129	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	5228	-0-	-724	-0-	6	1	5222	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	5072	-0-	-688	-0-	6	1	5066	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	5026	-0-	-771	-0-	7	1	5019	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	4240	-0-	-1557	-0-	9	1	4231	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10269	-0-	-5231	-0-	9	1	10260	2	N	-0-			-0-
04	14280	X	10499	-0-	-3781	-0-	10	1	10489	2	N	-0-			-0-
05	14756	X	13994	-0-	-762	-0-	11	1	13983	2	N	-0-			-0-
06	14250	X	12200	-0-	-2050	-0-	8	1	12192	2	N	-0-			-0-
07	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	9	1	13372	2	N	-0-			-0-
08	13981	X	11258	-0-	-2723	-0-	9	1	11249	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6761	-0-	-1702	-0-	12	1	6749	2	N	-0-			-0-
04	9630	X	7072	-0-	-2558	-0-	12	1	7060	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	6842	-0-	-3109	-0-	12	1	6830	2	N	-0-			-0-
06	9630	X	5897	-0-	-3733	-0-	11	1	5886	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	6444	-0-	-872	-0-	10	1	6434	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	6420	-0-	-896	-0-	12	1	6408	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5288	-0-	-44	-0-	7	1	5281	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	5018	-0-	-262	-0-	6	1	5012	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	5114	-0-	-342	-0-	5	1	5109	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	4609	-0-	-671	-0-	6	1	4603	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	4841	-0-	-491	-0-	6	1	4835	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	4888	-0-	-413	-0-	4	1	4884	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8780	-0-	-830	-0-	7	1	8773	2	N	-0-			-0-
04	8910	X	8298	-0-	-612	-0-	7	1	8291	2	N	-0-			-0-
05	9579	X	8611	-0-	-968	-0-	7	1	8604	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	8006	-0-	-1264	-0-	7	1	7999	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	8297	-0-	-1282	-0-	8	1	8289	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	8231	-0-	-542	-0-	9	1	8222	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9386	-0-	-131	-0-	7	1	9379	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	9409	-0-	-401	-0-	6	1	9403	2	N	-0-			-0-
05	10168	X	8689	-0-	-1479	-0-	6	1	8683	2	N	-0-			-0-
06	9840	X	8836	-0-	-1004	-0-	5	1	8831	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	9151	-0-	-1017	-0-	7	1	9144	2	N	-0-			-0-
08	9734	X	9032	-0-	-702	-0-	7	1	9025	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11939	-0-	-368	-0-	10	1	11929	2	N	-0-			-0-
04	11910	X	11450	-0-	-460	-0-	9	1	11441	2	N	-0-			-0-
05	13144	X	5308	-0-	-7836	-0-	5	1	5303	2	N	-0-			-0-
06	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-			-0-
07	45082	X	45082	-0-	-0-	-0-	4	1	45078	2	N	-0-			-0-
08	143160	X	143160	-0-	-0-	-0-	16	1	143144	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7069	-0-	-1022	-0-	6	1	7063	2	N	-0-			-0-
04	7830	X	5720	-0-	-2110	-0-	10	1	5710	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	7469	-0-	-622	-0-	8	1	7461	2	N	-0-			-0-
06	7830	X	7090	-0-	-740	-0-	6	1	7084	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	7014	-0-	-860	-0-	11	1	7003	2	N	-0-			-0-
08	7471	X	7361	-0-	-110	-0-	8	1	7353	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	186	-0-	-62	-0-	1	1	185	2	N	-0-			-0-
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-			-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	9	1	1355	2	N	-0-			-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	2	1	423	2	N	-0-			-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	N	-0-			-0-
08	465	N	243	-0-	-222	-0-	2	1	241	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	6	1	9720	2	N	-0-			-0-
04	7980	X	7605	-0-	-375	-0-	6	1	7599	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	7714	-0-	-532	-0-	6	1	7708	2	N	-0-			-0-
06	9420	X	8756	-0-	-664	-0-	6	1	8750	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	8610	-0-	-1124	-0-	6	1	8604	2	N	-0-			-0-
08	9734	X	7544	-0-	-2190	-0-	7	1	7537	2	N	-0-			-0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11040	-0-	-585	-0-	10	1	11030	2	N	-0-			-0-
04	10050	X	6808	-0-	-3242	-0-	9	1	6799	2	N	-0-			-0-
05	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	9	1	12039	2	N	-0-			-0-
06	11250	X	9487	-0-	-1763	-0-	9	1	9478	2	N	-0-			-0-
07	11625	X	10579	-0-	-1046	-0-	11	1	10568	2	N	-0-			-0-
08	11625	X	8400	-0-	-3225	-0-	11	1	8389	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4021	-0-	-4690	-0-	13	1	4008	2	N	-0-			-0-
04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	11	1	8638	2	N	-0-			-0-
05	8618	X	8569	-0-	-49	-0-	10	1	8559	2	N	-0-			-0-
06	7440	X	6870	-0-	-570	-0-	7	1	6863	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	7386	-0-	-1542	-0-	8	1	7378	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	7099	-0-	-1829	-0-	9	1	7090	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	13140	-0-	-624	-0-	6	1	13134	2	N	-0-			-0-
04	13320	X	10207	-0-	-3113	-0-	7	1	10200	2	N	-0-			-0-
05	13764	X	12274	-0-	-1490	-0-	6	1	12268	2	N	-0-			-0-
06	13320	X	10213	-0-	-3107	-0-	6	1	10207	2	N	-0-			-0-
07	13764	X	10841	-0-	-2923	-0-	6	1	10835	2	N	-0-			-0-
08	13144	X	9277	-0-	-3867	-0-	7	1	9270	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

03	3286	X	1780	-0-	-1506	-0-	9	1	1771	2	N	-0-			-0-
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	9	1	4665	2	N	-0-			-0-
05	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	14	1	13365	2	N	-0-			-0-
06	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	12	1	9841	2	N	-0-			-0-
07	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	14	1	11689	2	N	-0-			-0-
08	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	14	1	10735	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

03	8773	X	7504	-0-	-1269	-0-	8	1	7496	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	7253	-0-	-1717	-0-	7	1	7246	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	7598	-0-	-1671	-0-	7	1	7591	2	N	-0-			-0-
06	8970	X	8053	-0-	-917	-0-	7	1	8046	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	8593	-0-	-459	-0-	8	1	8585	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	7290	-0-	-305	-0-	8	1	7282	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

03	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	7	1	10183	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	9044	-0-	-46	-0-	7	1	9037	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	8681	-0-	-2014	-0-	7	1	8674	2	N	-0-			-0-
06	10350	X	8067	-0-	-2283	-0-	7	1	8060	2	N	-0-			-0-
07	10695	X	8717	-0-	-1978	-0-	7	1	8710	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	8379	-0-	-1820	-0-	7	1	8372	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

03	8060	X	6700	-0-	-1360	-0-	10	1	6690	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	6969	-0-	-831	-0-	9	1	6960	2	N	-0-			-0-
05	8060	X	7992	-0-	-68	-0-	12	1	7980	2	N	-0-			-0-
06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	11	1	8045	2	N	-0-			-0-
07	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	13	1	8441	2	N	-0-			-0-
08	7998	X	7769	-0-	-229	-0-	12	1	7757	2	N	-0-			-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

03	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-			-0-
04	18330	X	10793	-0-	-7537	-0-	8	1	10785	2	N	-0-			-0-
05	18941	X	4115	-0-	-14826	-0-	4	1	4111	2	N	-0-			-0-
06	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
07	26495	X	26495	-0-	-0-	-0-	11	1	26484	2	N	-0-			-0-
08	25246	X	25246	-0-	-0-	-0-	12	1	25234	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU B - A WELL #: 1H RRCID -> 292756 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14574 PERF.14633 - 24255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	231632	X	215135	-0-	-16497	-0-	419	1	214716	2	N	-0-					-0-
04	226747	X	226747	-0-	-0-	-0-	402	1	226345	2	N	-0-					-0-
05	195677	X	195677	-0-	-0-	-0-	398	1	195279	2	N	-0-					-0-
06	208200	X	59078	-0-	-149122	-0-	127	1	58951	2	N	-0-					-0-
07	234298	X	173865	-0-	-60433	-0-	415	1	173450	2	N	-0-					-0-
08	234298	X	145247	-0-	-89051	-0-	419	1	144828	2	N	-0-					-0-

WALKER SU H-C ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 295580 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 14192 PERF.14538 - 24557

03	450213	X	310150	-0-	-140063	-0-	411	1	309739	2	N	-0-					-0-
04	397650	X	277747	-0-	-119903	-0-	388	1	277359	2	N	-0-					-0-
05	377859	X	260004	-0-	-117855	-0-	416	1	259588	2	N	-0-					-0-
06	329040	X	219870	-0-	-109170	-0-	405	1	219465	2	N	-0-					-0-
07	310155	X	211761	-0-	-98394	-0-	413	1	211348	2	N	-0-					-0-
08	310155	X	191199	-0-	-118956	-0-	404	1	190795	2	N	-0-					-0-

BOWLES GU WELL #: 1H RRCID -> 295901 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11418 - 19483

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	701010	X	172929	-0-	-528081	-0-	152	1	172777	2	N	-0-					-0-
05	724377	X	466502	-0-	-257875	-0-	368	1	466133	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	701010	X	496951	-0-	-204059	-0-	403	1	496548	2	N	-0-					-0-
07	473890	X	473890	-0-	-0-	-0-	419	1	473471	2	N	-0-					-0-
08	466488	X	246164	-0-	-220324	-0-	231	1	245933	2	N	-0-					-0-

BOWLES GU WELL #: 2H RRCID -> 296116 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11539 - 19772

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	701010	X	179667	-0-	-521343	-0-	138	1	179529	2	N	-0-					-0-
05	724377	X	486357	-0-	-238020	-0-	368	1	485989	2	N	-0-					-0-
06	701010	X	499943	-0-	-201067	-0-	403	1	499540	2	N	-0-					-0-
07	477613	X	477613	-0-	-0-	-0-	418	1	477195	2	N	-0-					-0-
08	486359	X	251627	-0-	-234732	-0-	235	1	251392	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU B-C ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 296391 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 14978 PERF.15032 - 24458

03	1331942	X	1331942	-0-	-0-	-0-	835	1	1331107	2	N	-0-					-0-
04	1218012	X	1218012	-0-	-0-	-0-	798	1	1217214	2	N	-0-					-0-
05	1196989	X	1196989	-0-	-0-	-0-	813	1	1196176	2	N	-0-					-0-
06	1003880	X	1003880	-0-	-0-	-0-	719	1	1003161	2	N	-0-					-0-
07	1091050	X	1091050	-0-	-0-	-0-	838	1	1090212	2	N	-0-					-0-
*08	1009005	X	1009005	-0-	-0-	-0-	832	1	1008173	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU B-C ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 296455 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 14648 PERF.14651 - 24470

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU E-D ALLOC A WELL #: 1H RRCID -> 297975 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 14629 PERF.15175 - 25246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		346949	-0-	346949	346949	199	1	346750	2	N	-0-			-0-
04	1200780	X	731990	-0-	-468790	-0-	381	1	731609	2	N	-0-			-0-
05	1240806	X	772631	-0-	-468175	-0-	419	1	772212	2	N	-0-			-0-
06	621633	X	621633	-0-	-0-	-0-	357	1	621276	2	N	-0-			-0-
07	756400	X	686999	-0-	-69401	-0-	410	1	686589	2	N	-0-			-0-
08	772644	X	671118	-0-	-101526	-0-	410	1	670708	2	N	-0-			-0-

WALKER SU E-D ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 298072 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 14629 PERF.15010 - 25324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		329328	-0-	329328	329328	201	1	329127	2	N	-0-			-0-
04	1229100	X	727898	-0-	-501202	-0-	386	1	727512	2	N	-0-			-0-
05	1270070	X	751975	-0-	-518095	-0-	419	1	751556	2	N	-0-			-0-
06	600412	X	600412	-0-	-0-	-0-	360	1	600052	2	N	-0-			-0-
07	752153	X	693048	-0-	-59105	-0-	417	1	692631	2	N	-0-			-0-
*08	752153	X	700918	-0-	-51235	-0-	418	1	700500	2	N	-0-			-0-

WALKER SU K ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 299273 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 15032 PERF.14960 - 25152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		277367	-0-	277367	277367	190	1	277177	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN		1737246	-0-	1737246	2014613	809	1	1736437	2	N	-0-			-0-
*08	3752261	X	1737648	-0-	-2014613	-0-	838	1	1736810	2	N	-0-			-0-

WALKER SU K ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 299274 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14693 - 24762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			3
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			3
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			3
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			3
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 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	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-			27
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-			27
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-			27
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					200
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					200
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					200
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					200
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					200
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1394	2			N	-0-					19
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					19
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					19
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					19
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					37
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					37
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					37
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					37
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HIBBARD ENERGY, LP 383757
R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					33
04	2550	X	1801	-0-	-749	-0-	1801	2			N	-0-					33
05	2635	N	1409	-0-	-1226	-0-	1409	2			N	-0-					33
06	2550	N	1806	-0-	-744	-0-	1806	2			N	-0-					33
07	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1787	2			N	-0-					33
08	1395	N	757	-0-	-638	-0-	757	2			N	-0-					33

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6261	2			N	-0-					-0-
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
07	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					3
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					3
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					3
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					3
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					3
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					3

LONG TRUSTS, THE 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 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	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					36
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					36
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					36
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					36
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					36
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					36
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					36
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					36
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2992	-0-	-387	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3035	-0-	-235	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2811	-0-	-568	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2656	-0-	-254	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2174	-0-	-957	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	1773	-0-	-1358	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEW DAWN ENERGY, LLC 606062
MOSS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289733 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13360 - 20690

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

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					144
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					144
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					144
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
*07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2032	-0-	-1316	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3153	-0-	-87	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2011	-0-	-1199	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2297	-0-	-834	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4493	-0-	-777	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4371	-0-	-729	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4117	-0-	-812	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4081	-0-	-689	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4140	-0-	-572	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	979	-0-	-2245	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1756	-0-	-1468	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	1888	-0-	-1232	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2315	-0-	-909	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
04	540	X	391	-0-	-149	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	558	X	151	-0-	-407	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	540	X	170	-0-	-370	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	558	X	193	-0-	-365	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1H RRCID -> 294054 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13916 - 20740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82832	X	61620	-0-	-21212	-0-	61620	3			N	-0-					-0-
04	78060	X	58426	-0-	-19634	-0-	58426	3			N	-0-					-0-
05	76229	X	55089	-0-	-21140	-0-	55089	3			N	-0-					-0-
06	66690	X	50024	-0-	-16666	-0-	50024	3			N	-0-					-0-
07	65038	X	52822	-0-	-12216	-0-	52822	3			N	-0-					-0-
08	61628	X	NO RPT	-0-	-61628	-0-					N	NO RPT					-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1HB RRCID -> 294128 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13350 - 20485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87389	X	65456	-0-	-21933	-0-	65456	3			N	-0-					-0-
04	78810	X	61507	-0-	-17303	-0-	61507	3			N	-0-					-0-
05	78182	X	59327	-0-	-18855	-0-	59327	3			N	-0-					-0-
06	69210	X	55659	-0-	-13551	-0-	55659	3			N	-0-					-0-
07	69316	X	55567	-0-	-13749	-0-	55567	3			N	-0-					-0-
08	65441	X	NO RPT	-0-	-65441	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1H RRCID -> 294453 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13797 - 22487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114297	X	78750	-0-	-35547	-0-	78750	3			N	-0-					-0-
04	104580	X	64758	-0-	-39822	-0-	64758	3			N	-0-					-0-
05	96162	X	79644	-0-	-16518	-0-	79644	3			N	-0-					-0-
06	84450	X	70006	-0-	-14444	-0-	70006	3			N	-0-					-0-
07	82739	X	69210	-0-	-13529	-0-	69210	3			N	-0-					-0-
08	79639	X	NO RPT	-0-	-79639	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1HB RRCID -> 294458 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13414 - 21959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107942	X	73107	-0-	-34835	-0-	73107	3			N	-0-					-0-
04	97770	X	68692	-0-	-29078	-0-	68692	3			N	-0-					-0-
05	87265	X	73443	-0-	-13822	-0-	73443	3			N	-0-					-0-
06	84450	X	66493	-0-	-17957	-0-	66493	3			N	-0-					-0-
07	80941	X	65470	-0-	-15471	-0-	65470	3			N	-0-					-0-
08	73439	X	NO RPT	-0-	-73439	-0-					N	NO RPT					-0-

BSM GU WELL #: 1HB RRCID -> 294966 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13178 - 20415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80910	X	61401	-0-	-19509	-0-	61401	3			N	-0-					-0-
04	81540	X	54525	-0-	-27015	-0-	54525	3			N	-0-					-0-
05	84258	X	53480	-0-	-30778	-0-	53480	3			N	-0-					-0-
06	81540	X	48653	-0-	-32887	-0-	48653	3			N	-0-					-0-
07	65999	X	47764	-0-	-18235	-0-	47764	3			N	-0-					-0-
08	61411	X	NO RPT	-0-	-61411	-0-					N	NO RPT					-0-

BSM GU WELL #: 2HB RRCID -> 294967 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13208 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87203	X	65016	-0-	-22187	-0-	65016	3			N	-0-					-0-
04	97290	X	57935	-0-	-39355	-0-	57935	3			N	-0-					-0-
05	100533	X	56360	-0-	-44173	-0-	56360	3			N	-0-					-0-
06	69360	X	51858	-0-	-17502	-0-	51858	3			N	-0-					-0-
07	69967	X	50918	-0-	-19049	-0-	50918	3			N	-0-					-0-
08	65007	X	NO RPT	-0-	-65007	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

HIGHLANDS HG WELL #: 1HB RRCID -> 295696 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13036 - 20224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158503	X	99871	-0-	-58632	-0-	99871	3			N	-0-					-0-
04	341130	X	87135	-0-	-253995	-0-	87135	3			N	-0-					-0-
05	352501	X	93595	-0-	-258906	-0-	93595	3			N	-0-					-0-
06	107520	X	82884	-0-	-24636	-0-	82884	3			N	-0-					-0-
07	111104	X	82553	-0-	-28551	-0-	82553	3			N	-0-					-0-
08	99882	X	NO RPT	-0-	-99882	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHLANDS GU WELL #: 1H RRCID -> 295762 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13461 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120683	X	77204	-0-	-43479	-0-	77204	3			N	-0-					-0-
04	126930	X	66380	-0-	-60550	-0-	66380	3			N	-0-					-0-
05	131161	X	72049	-0-	-59112	-0-	72049	3			N	-0-					-0-
06	81330	X	63986	-0-	-17344	-0-	63986	3			N	-0-					-0-
07	84041	X	62360	-0-	-21681	-0-	62360	3			N	-0-					-0-
08	77190	X	NO RPT	-0-	-77190	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS CHUMLEY WSO WELL #: 1HB RRCID -> 296762 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13386 - 24686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	418190	X	264238	-0-	-153952	-0-	264238	3			N	-0-					-0-
04	370140	X	234059	-0-	-136081	-0-	234059	3			N	-0-					-0-
05	286378	X	228837	-0-	-57541	-0-	228837	3			N	-0-					-0-
06	277140	X	205895	-0-	-71245	-0-	205895	3			N	-0-					-0-
07	286378	X	198200	-0-	-88178	-0-	198200	3			N	-0-					-0-
08	264244	X	NO RPT	-0-	-264244	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS CHUMLEY WO B WELL #: 1HB RRCID -> 296873 COMPL. DATE 11/26/2023 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13306 - 21206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327670	X	207912	-0-	-119758	-0-	207912	3			N	-0-					-0-
04	294690	X	184773	-0-	-109917	-0-	184773	3			N	-0-					-0-
05	284642	X	182175	-0-	-102467	-0-	182175	3			N	-0-					-0-
06	251820	X	163208	-0-	-88612	-0-	163208	3			N	-0-					-0-
07	223448	X	158306	-0-	-65142	-0-	158306	3			N	-0-					-0-
08	207917	X	NO RPT	-0-	-207917	-0-					N	NO RPT					-0-

KIAWAH KT WELL #: 1H RRCID -> 297148 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13715 - 22572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	521017	X	334706	-0-	-186311	-0-	334706	3			N	-0-					-0-
04	469440	X	306323	-0-	-163117	-0-	306323	3			N	-0-					-0-
05	444044	X	296506	-0-	-147538	-0-	296506	3			N	-0-					-0-
06	383280	X	202094	-0-	-181186	-0-	202094	3			N	-0-					-0-
07	354671	X	273998	-0-	-80673	-0-	273998	3			N	-0-					-0-
08	334707	X	NO RPT	-0-	-334707	-0-					N	NO RPT					-0-

KIAWAH KA B WELL #: 1HB RRCID -> 297155 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13373 - 20655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	463233	X	290079	-0-	-173154	-0-	290079	3			N	-0-					-0-
04	414690	X	258512	-0-	-156178	-0-	258512	3			N	-0-					-0-
05	388461	X	246117	-0-	-142344	-0-	246117	3			N	-0-					-0-
06	340260	X	215168	-0-	-125092	-0-	215168	3			N	-0-					-0-
07	313472	X	208682	-0-	-104790	-0-	208682	3			N	-0-					-0-
08	290067	X	NO RPT	-0-	-290067	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. ANDREWS SCS WELL #: 1HB RRCID -> 298696 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13380 - 25297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	935394	X	923794	-0-	-11600	-0-	923794	3			N	-0-					-0-
04	905220	X	822361	-0-	-82859	-0-	822361	3			N	-0-					-0-
05	802955	X	802955	-0-	-0-	-0-	802955	3			N	-0-					-0-
06	905220	X	613339	-0-	-291881	-0-	613339	3			N	-0-					-0-
07	935394	X	713329	-0-	-222065	-0-	713329	3			N	-0-					-0-
08	923800	X	NO RPT	-0-	-923800	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
ST. ANDREWS ST WELL #: 1H RRCID -> 298865 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13900 - 24045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800544	X	700215	-0-	-100329	-0-	700215	3			N	-0-					-0-
04	774720	X	618368	-0-	-156352	-0-	618368	3			N	-0-					-0-
05	800544	X	601606	-0-	-198938	-0-	601606	3			N	-0-					-0-
06	772170	X	519582	-0-	-252588	-0-	519582	3			N	-0-					-0-
07	742636	X	528331	-0-	-214305	-0-	528331	3			N	-0-					-0-
08	700228	X	NO RPT	-0-	-700228	-0-					N	NO RPT					-0-

KODIAK KBR WELL #: 1HB RRCID -> 299080 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13554 - 22953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	755997	X	592867	-0-	-163130	-0-	592867	3			N	-0-					-0-
04	731610	X	493603	-0-	-238007	-0-	493603	3			N	-0-					-0-
05	755997	X	447128	-0-	-308869	-0-	447128	3			N	-0-					-0-
06	731610	X	393809	-0-	-337801	-0-	393809	3			N	-0-					-0-
07	682186	X	392847	-0-	-289339	-0-	392847	3			N	-0-					-0-
08	592875	X	NO RPT	-0-	-592875	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 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	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-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	974	-0-	-49	-0-	10	1	964	2	Y	-0-					62
04	810	N	671	-0-	-139	-0-	10	1	661	2	Y	-0-					62
05	1023	N	603	-0-	-420	-0-	10	1	593	2	Y	-0-					62
06	930	N	482	-0-	-448	-0-	10	1	472	2	Y	-0-					62
*07	992	N	417	-0-	-575	-0-	10	1	407	2	Y	-0-					62
*08	589	N	427	-0-	-162	-0-	10	1	417	2	Y	-0-					62

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	658 90	1 9	12539	2	Y	82	79	1	1	8	10
04	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	638 73	1 9	12081	2	Y	66	65	1	1	8	10
05	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	653 72	1 9	12172	2	Y	65	64	1	2	8	9
06	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	635 55	1 9	11601	2	Y	50	52	1			7
07	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	663 65	1 9	11824	2	Y	59	56	1			10
08	DLQ G-10		12232	-0-	12232	12232	653 66	1 9	11513	2	Y	60	60	1	1	8	9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	804	1	15333	2	Y	35	33	1	1	8	4
							39	9									
04	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	763	1	14449	2	Y	28	27	1	1	8	4
							31	9									
05	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	796	1	14850	2	Y	29	27	1	2	8	4
							32	9									
06	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	770	1	14059	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
07	15190	X	15035	-0-	-155	-0-	798	1	14211	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
08	DLQ G-10		14705	-0-	14705	14705	787	1	13889	2	Y	26	25	1	1	8	4
							29	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24211	X	24033	-0-	-178	-0-	8	1	23972	2	Y	48	50	1			10
							53	9									
04	23430	X	22795	-0-	-635	-0-	8	1	22730	2	Y	52	47	1			15
							57	9									
05	24211	X	23174	-0-	-1037	-0-	8	1	23114	2	Y	47	49	1	1	8	12
							52	9									
06	23430	X	22001	-0-	-1429	-0-	8	1	21945	2	Y	44	44	1			12
							48	9									
07	24211	X	21979	-0-	-2232	-0-	9	1	21928	2	Y	38	42	1			8
							42	9									
08	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	9	1	21680	2	Y	39	33	1			14
							43	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11246 - 18871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	9	1	29961	2	Y	238	245	1			50
							262	9									
04	28853	X	28853	-0-	-0-	-0-	9	1	28555	2	Y	263	236	1			77
							289	9									
05	29376	X	29376	-0-	-0-	-0-	10	1	29113	2	Y	230	246	1			61
							253	9									
06	28035	X	28035	-0-	-0-	-0-	10	1	27782	2	Y	221	221	1			61
							243	9									
07	28210	X	28077	-0-	-133	-0-	10	1	27851	2	Y	196	215	1			42
							216	9									
08	27733	X	27733	-0-	-0-	-0-	11	1	27503	2	Y	199	168	1			73
							219	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287150 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11114 - 21164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35309	X	34764	-0-	-545	-0-	10	1	34671	2	Y	75	77	1	1	8	15
							83	9									
04	33960	X	32980	-0-	-980	-0-	10	1	32880	2	Y	82	73	1			24
							90	9									
05	35154	X	33447	-0-	-1707	-0-	11	1	33357	2	Y	72	76	1	1	8	19
							79	9									
06	34020	X	31903	-0-	-2117	-0-	11	1	31817	2	Y	68	68	1			19
							75	9									
07	35154	X	31973	-0-	-3181	-0-	12	1	31895	2	Y	60	66	1			13
							66	9									
08	31498	X	31498	-0-	-0-	-0-	12	1	31419	2	Y	61	51	1	1	8	22
							67	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287151 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11205 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45947	-0-	-1979	-0-	13 112	1 9	45822	2	Y	102	105	1	1	8	21
04	46110	X	43812	-0-	-2298	-0-	14 123	1 9	43675	2	Y	112	100	1			33
05	46593	X	44617	-0-	-1976	-0-	15 109	1 9	44493	2	Y	99	105	1	1	8	26
06	45090	X	42617	-0-	-2473	-0-	14 103	1 9	42500	2	Y	94	94	1			26
07	46438	X	42702	-0-	-3736	-0-	15 91	1 9	42596	2	Y	83	91	1			18
08	42323	X	42323	-0-	-0-	-0-	15 95	1 9	42213	2	Y	86	72	1	1	8	31

HICKS-SHIVERS WELL #: 4HH RRCID -> 289226 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11415 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50201	X	50201	-0-	-0-	-0-	15 140	1 9	50046	2	Y	127	131	1	1	8	26
04	50040	X	46186	-0-	-3854	-0-	15 149	1 9	46022	2	Y	135	121	1	1	8	39
05	51708	X	46364	-0-	-5344	-0-	15 130	1 9	46219	2	Y	118	124	1	2	8	31
06	50040	X	43453	-0-	-6587	-0-	14 120	1 9	43319	2	Y	109	110	1			30
07	50840	X	43442	-0-	-7398	-0-	15 107	1 9	43320	2	Y	97	106	1			21
08	42703	X	42703	-0-	-0-	-0-	15 109	1 9	42579	2	Y	99	83	1	1	8	36

HICKS-SHIVERS WELL #: 3HH RRCID -> 289482 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11217 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50011	X	50011	-0-	-0-	-0-	15 139	1 9	49857	2	Y	126	130	1	1	8	26
04	46989	X	46989	-0-	-0-	-0-	15 151	1 9	46823	2	Y	137	122	1	1	8	40
05	47314	X	47314	-0-	-0-	-0-	16 131	1 9	47167	2	Y	119	126	1	2	8	31
06	44789	X	44789	-0-	-0-	-0-	16 123	1 9	44650	2	Y	112	112	1			31
07	46128	X	43625	-0-	-2503	-0-	15 106	1 9	43504	2	Y	96	106	1			21
08	43159	X	43159	-0-	-0-	-0-	16 109	1 9	43034	2	Y	99	83	1	1	8	36

HICKS-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 289651 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11301 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47352	X	47352	-0-	-0-	-0-	14 205	1 9	47133	2	Y	186	191	1	1	8	39
04	44715	X	44715	-0-	-0-	-0-	14 222	1 9	44479	2	Y	202	181	1	1	8	59
05	45148	X	45148	-0-	-0-	-0-	15 194	1 9	44939	2	Y	176	187	1	2	8	46
06	42887	X	42887	-0-	-0-	-0-	14 184	1 9	42689	2	Y	167	167	1			46
07	42036	X	41981	-0-	-55	-0-	15 160	1 9	41806	2	Y	145	160	1			31
08	41786	X	41786	-0-	-0-	-0-	15 164	1 9	41607	2	Y	149	125	1	1	8	54

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

LONGINO HV A WELL #: 15HH RRCID -> 290135 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11189 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60977	X	60724	-0-	-253	-0-	1	1 7 9	60716	2	Y	6	8	1			8
04	59010	X	56698	-0-	-2312	-0-	1	1 7 9	56690	2	Y	6					14
05	60977	X	57619	-0-	-3358	-0-	1	1 2 9	57616	2	Y	2	7	1			9
06	59010	X	54902	-0-	-4108	-0-	1	1 3 9	54898	2	Y	3					12
07	60977	X	55331	-0-	-5646	-0-	3	1 4 9	55324	2	Y	4	8	1			8
08	DLQ G-10		54838	-0-	54838	54838	1	1 3 9	54834	2	Y	3	1	8			10

LONGINO HV B WELL #: 16HH RRCID -> 290345 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11254 - 20741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68634	X	67827	-0-	-807	-0-	1	1 4 9	67822	2	Y	4	6	1			6
04	66420	X	64755	-0-	-1665	-0-	1	1 4 9	64750	2	Y	4					10
05	68634	X	65805	-0-	-2829	-0-	1	1 3 9	65801	2	Y	3	6	1			7
06	66420	X	62579	-0-	-3841	-0-	1	1 3 9	62575	2	Y	3					10
07	68634	X	63356	-0-	-5278	-0-	3	1 2 9	63351	2	Y	2	6	1			6
08	62493	X	62493	-0-	-0-	-0-	1	1 2 9	62490	2	Y	2	1	8			7

LONGINO HV C WELL #: 17HH RRCID -> 290346 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11130 - 21257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59737	X	59657	-0-	-80	-0-	1	1 7 9	59649	2	Y	6	8	1			7
04	57810	X	57609	-0-	-201	-0-	1	1 8 9	57600	2	Y	7	1	8			13
05	59737	X	58584	-0-	-1153	-0-	1	1 3 9	58580	2	Y	3	7	1			9
06	57810	X	55810	-0-	-2000	-0-	1	1 2 9	55807	2	Y	2					11
07	59737	X	55931	-0-	-3806	-0-	3	1 6 9	55922	2	Y	5	8	1	1	8	7
08	55115	X	55115	-0-	-0-	-0-	1	1 3 9	55111	2	Y	3	1	8			9

MULLINS WELL #: 1HH RRCID -> 291461 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11381 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63178	X	59472	-0-	-3706	-0-	735	1	58737	2	Y	-0-					-0-
04	61140	X	54718	-0-	-6422	-0-	54718	2			Y	-0-					-0-
05	63178	X	55444	-0-	-7734	-0-	748	1	54696	2	Y	-0-					-0-
06	60840	X	53350	-0-	-7490	-0-	728	1	52622	2	Y	-0-					-0-
07	60047	X	54470	-0-	-5577	-0-	756	1	53714	2	Y	-0-					-0-
08	51835	X	51835	-0-	-0-	-0-	745	1	51090	2	Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 2HH RRCID -> 291462 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11422 - 21144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90055	X	85362	-0-	-4693	-0-	1054	1	84308	2	Y	-0-					-0-
04	87150	X	79409	-0-	-7741	-0-	79409	2			Y	-0-					-0-
05	90055	X	81722	-0-	-8333	-0-	1103	1	80619	2	Y	-0-					-0-
06	86460	X	77822	-0-	-8638	-0-	1061	1	76761	2	Y	-0-					-0-
07	87079	X	78972	-0-	-8107	-0-	1095	1	77877	2	Y	-0-					-0-
08	77009	X	77009	-0-	-0-	-0-	1106	1	75903	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

OPAL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291871 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11538 - 20937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	166346	X	139304	-0-	-27042	-0-	1176	1	138128	2	Y	-0-			-0-
04	154470	X	130737	-0-	-23733	-0-	11	1	130726	2	Y	-0-			-0-
05	153233	X	132515	-0-	-20718	-0-	1180	1	131335	2	Y	-0-			-0-
06	144270	X	123292	-0-	-20978	-0-	1121	1	122171	2	Y	-0-			-0-
07	148521	X	124782	-0-	-23739	-0-	1126	1	123656	2	Y	-0-			-0-
08	120585	X	120585	-0-	-0-	-0-	1166	1	119419	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV D WELL #: 4HH RRCID -> 291921 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11585 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	67275	X	67275	-0-	-0-	-0-	312	1	66963	2	Y	-0-			-0-
04	62575	X	62575	-0-	-0-	-0-	301	1	62274	2	Y	-0-			-0-
05	62217	X	61833	-0-	-384	-0-	272	1	61561	2	Y	-0-			-0-
06	60210	X	58277	-0-	-1933	-0-	298	1	57979	2	Y	-0-			-0-
07	62217	X	58956	-0-	-3261	-0-	310	1	58646	2	Y	-0-			-0-
08	57909	X	57909	-0-	-0-	-0-	314	1	57595	2	Y	-0-			-0-

OPAL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291942 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11534 - 20940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	108345	X	89629	-0-	-18716	-0-	756	1	88873	2	Y	-0-			-0-
04	104850	X	83676	-0-	-21174	-0-	7	1	83669	2	Y	-0-			-0-
05	101773	X	84518	-0-	-17255	-0-	752	1	83766	2	Y	-0-			-0-
06	95850	X	82356	-0-	-13494	-0-	748	1	81608	2	Y	-0-			-0-
07	92535	X	81301	-0-	-11234	-0-	734	1	80567	2	Y	-0-			-0-
08	79157	X	79157	-0-	-0-	-0-	766	1	78391	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291967 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11506 - 20584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	129704	X	112575	-0-	-17129	-0-	522	1	112053	2	Y	-0-			-0-
04	121500	X	105972	-0-	-15528	-0-	509	1	105463	2	Y	-0-			-0-
05	122202	X	106631	-0-	-15571	-0-	468	1	106163	2	Y	-0-			-0-
06	114930	X	100276	-0-	-14654	-0-	513	1	99763	2	Y	-0-			-0-
07	115537	X	101490	-0-	-14047	-0-	534	1	100956	2	Y	-0-			-0-
08	98520	X	98520	-0-	-0-	-0-	535	1	97985	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291968 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11489 - 20674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	106733	X	92333	-0-	-14400	-0-	428	1	91905	2	Y	-0-			-0-
04	103140	X	85618	-0-	-17522	-0-	412	1	85206	2	Y	-0-			-0-
05	101680	X	82979	-0-	-18701	-0-	365	1	82614	2	Y	-0-			-0-
06	94260	X	82372	-0-	-11888	-0-	421	1	81951	2	Y	-0-			-0-
07	93124	X	80852	-0-	-12272	-0-	425	1	80427	2	Y	-0-			-0-
08	78546	X	78546	-0-	-0-	-0-	426	1	78120	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV C WELL #: 3HH RRCID -> 291971 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11677 - 18508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	66185	X	63663	-0-	-2522	-0-	295	1	63368	2	Y	-0-			-0-
04	70020	X	58838	-0-	-11182	-0-	283	1	58555	2	Y	-0-			-0-
05	72354	X	57589	-0-	-14765	-0-	253	1	57336	2	Y	-0-			-0-
06	70020	X	54322	-0-	-15698	-0-	278	1	54044	2	Y	-0-			-0-
07	66030	X	54688	-0-	-11342	-0-	288	1	54400	2	Y	-0-			-0-
08	52695	X	52695	-0-	-0-	-0-	286	1	52409	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV E WELL #: 5HH RRCID -> 291972 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11597 - 19391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	96503	X	80780	-0-	-15723	-0-	375	1	80405	2	Y	-0-			-0-
04	88800	X	75769	-0-	-13031	-0-	364	1	75405	2	Y	-0-			-0-
05	90706	X	74988	-0-	-15718	-0-	329	1	74659	2	Y	-0-			-0-
06	83790	X	70053	-0-	-13737	-0-	358	1	69695	2	Y	-0-			-0-
07	83762	X	71284	-0-	-12478	-0-	375	1	70909	2	Y	-0-			-0-
08	68315	X	68315	-0-	-0-	-0-	371	1	67944	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

WOOLWORTH HV D WELL #: 4HH RRCID -> 293750 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11449 - 22127

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	118916	X	85376	-0-		-33540	-0-		1 1 7 9	85368	2	Y	6	8	1	1	8	6
04	115080	X	78487	-0-		-36593	-0-		1 1 7 9	78479	2	Y	6	2	8			10
05	111755	X	75801	-0-		-35954	-0-		1 1 2 9	75798	2	Y	2	6	1			6
06	95040	X	68824	-0-		-26216	-0-		1 1 2 9	68821	2	Y	2					8
07	91543	X	67041	-0-		-24502	-0-		3 1 3 9	67035	2	Y	3	5	1	1	8	5
08	DLQ G-10		63810	-0-		63810	63810		1 1 3 9	63806	2	Y	3	2	8			6

WOOLWORTH HV B WELL #: 2HH RRCID -> 293752 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11411 - 23653

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	168950	X	106921	-0-		-62029	-0-		1 1 7 9	106913	2	Y	6	8	1			7
04	145020	X	97197	-0-		-47823	-0-		1 1 6 9	97190	2	Y	5	1	8			11
05	132649	X	95477	-0-		-37172	-0-		1 1 2 9	95474	2	Y	2	6	1			7
06	115230	X	87477	-0-		-27753	-0-		2 1 3 9	87472	2	Y	3					10
07	113367	X	85954	-0-		-27413	-0-		3 1 3 9	85948	2	Y	3	6	1	1	8	6
08	DLQ G-10		81249	-0-		81249	81249		1 1 2 9	81246	2	Y	2	1	8			7

WOOLWORTH HV C WELL #: 3HH RRCID -> 293753 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11302 - 23383

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	143592	X	115157	-0-		-28435	-0-		1 1 9 9	115147	2	Y	8	11	1			10
04	138960	X	105990	-0-		-32970	-0-		1 1 9 9	105980	2	Y	8	1	8			17
05	139686	X	105743	-0-		-33943	-0-		1 1 3 9	105739	2	Y	3	9	1			11
06	122910	X	98925	-0-		-23985	-0-		2 1 4 9	98919	2	Y	4					15
07	119846	X	97101	-0-		-22745	-0-		3 1 4 9	97094	2	Y	4	9	1	1	8	9
08	DLQ G-10		92422	-0-		92422	92422		2 1 6 9	92414	2	Y	5	2	8			12

WOOLWORTH HV A WELL #: 1HH RRCID -> 293827 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11449 - 21921

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	156953	X	107443	-0-		-49510	-0-		1 1 10 9	107432	2	Y	9	12	1			12
04	135480	X	98037	-0-		-37443	-0-		1 1 9 9	98027	2	Y	8	1	8			19
05	130200	X	97740	-0-		-32460	-0-		1 1 6 9	97733	2	Y	5	11	1			13
06	115860	X	90884	-0-		-24976	-0-		2 1 4 9	90878	2	Y	4					17
07	114018	X	89228	-0-		-24790	-0-		3 1 7 9	89218	2	Y	6	11	1	1	8	11
08	DLQ G-10		85698	-0-		85698	85698		2 1 3 9	85693	2	Y	3	1	8			13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

EMERALD HV A WELL #: 1HH RRCID -> 293907 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 20061

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	104780	X	84675	-0-	-20105	-0-	3	1	84672	2	N	-0-					-0-
04	95400	X	78198	-0-	-17202	-0-	3	1	78195	2	N	-0-					-0-
05	95015	X	76750	-0-	-18265	-0-	3	1	76747	2	N	-0-					-0-
06	88500	X	71490	-0-	-17010	-0-	3	1	71487	2	N	-0-					-0-
07	88939	X	71882	-0-	-17057	-0-	3	1	71879	2	N	-0-					-0-
08	69847	X	69847	-0-	-0-	-0-	3	1	69844	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV C WELL #: 3HH RRCID -> 294365 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10680 - 20162

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	80228	X	70942	-0-	-9286	-0-	3	1	70939	2	N	-0-					-0-
04	77640	X	66454	-0-	-11186	-0-	3	1	66451	2	N	-0-					-0-
05	80228	X	65546	-0-	-14682	-0-	3	1	65543	2	N	-0-					-0-
06	74970	X	60971	-0-	-13999	-0-	3	1	60968	2	N	-0-					-0-
07	75206	X	60981	-0-	-14225	-0-	3	1	60978	2	N	-0-					-0-
08	59355	X	59355	-0-	-0-	-0-	3	1	59352	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV D WELL #: 4HH RRCID -> 294391 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10922 - 20082

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	104036	X	93328	-0-	-10708	-0-	4	1	93324	2	N	-0-					-0-
04	100680	X	85276	-0-	-15404	-0-	3	1	85273	2	N	-0-					-0-
05	104036	X	84449	-0-	-19587	-0-	4	1	84445	2	N	-0-					-0-
06	97530	X	78751	-0-	-18779	-0-	3	1	78748	2	N	-0-					-0-
07	97681	X	78481	-0-	-19200	-0-	4	1	78477	2	N	-0-					-0-
08	76321	X	76321	-0-	-0-	-0-	4	1	76317	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV B WELL #: 2HH RRCID -> 294472 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10840 - 20209

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	105462	X	82888	-0-	-22574	-0-	3	1	82885	2	N	-0-					-0-
04	96240	X	74964	-0-	-21276	-0-	3	1	74961	2	N	-0-					-0-
05	93713	X	73914	-0-	-19799	-0-	3	1	73911	2	N	-0-					-0-
06	87480	X	69846	-0-	-17634	-0-	3	1	69843	2	N	-0-					-0-
07	87699	X	67743	-0-	-19956	-0-	3	1	67740	2	N	-0-					-0-
08	67186	X	67186	-0-	-0-	-0-	3	1	67183	2	N	-0-					-0-

LONGINO HV D WELL #: 18HH RRCID -> 295849 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11203 - 20821

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	83080	X	78342	-0-	-4738	-0-	1 7	1 9	78334	2	Y	6	8	1			8
04	80400	X	73222	-0-	-7178	-0-	1 7	1 9	73214	2	Y	6					14
05	83080	X	72520	-0-	-10560	-0-	1 4	1 9	72515	2	Y	4	8	1			10
06	80250	X	67886	-0-	-12364	-0-	1 3	1 9	67882	2	Y	3					13
07	80042	X	67019	-0-	-13023	-0-	3 3	1 9	67013	2	Y	3	8	1			8
08	64148	X	64148	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	64144	2	Y	3	1	8			10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

LONGINO HV F WELL #: 20HH RRCID -> 295860 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11346 - 19056

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	94147	X	88235	-0-	-5912	-0-	1	1 8 9	88226	2	Y	7	9	1			9
04	91110	X	81672	-0-	-9438	-0-	1	1 8 9	81663	2	Y	7					16
05	94147	X	80239	-0-	-13908	-0-	1	1 4 9	80234	2	Y	4	9	1			11
06	90990	X	75108	-0-	-15882	-0-	1	1 3 9	75104	2	Y	3					14
07	90706	X	74069	-0-	-16637	-0-	3	1 4 9	74062	2	Y	4	9	1			9
08	70990	X	70990	-0-	-0-	-0-	1	1 2 9	70987	2	Y	2					11

LONGINO HV E WELL #: 19HH RRCID -> 295903 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11158 - 20939

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	81499	X	80004	-0-	-1495	-0-	1	1 15 9	79988	2	Y	14	16	1			18
04	78870	X	73904	-0-	-4966	-0-	1	1 13 9	73890	2	Y	12					30
05	81499	X	73094	-0-	-8405	-0-	1	1 8 9	73085	2	Y	7	17	1			20
06	78870	X	68579	-0-	-10291	-0-	1	1 8 9	68570	2	Y	7					27
07	81499	X	67456	-0-	-14043	-0-	3	1 8 9	67445	2	Y	7	17	1			17
08	64948	X	64948	-0-	-0-	-0-	1	1 6 9	64941	2	Y	5	1	8			21

PARKER NO. 1 HV C WELL #: 22HH RRCID -> 296403 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11397 - 22246

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	360127	X	271291	-0-	-88836	-0-	81	1 503 9	270707	2	Y	457	463	1	16	8	92
04	348510	X	239817	-0-	-108693	-0-	77	1 501 9	239239	2	Y	455	410	1	5	8	132
05	360127	X	231743	-0-	-128384	-0-	77	1 420 9	231246	2	Y	382	406	1	10	8	98
06	319260	X	210254	-0-	-109006	-0-	72	1 377 9	209805	2	Y	343	346	1			95
07	290253	X	206126	-0-	-84127	-0-	75	1 326 9	205725	2	Y	296	326	1	1	8	64
08	DLQ G-10		197781	-0-	197781	197781	74	1 332 9	197375	2	Y	302	249	1	10	8	107

WOOLWORTH HV E WELL #: 5HH RRCID -> 296422 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11553 - 21892

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	265639	X	210641	-0-	-54998	-0-	6	1 17 9	210618	2	Y	15	17	1			20
04	257070	X	190671	-0-	-66399	-0-	6	1 14 9	190651	2	Y	13					33
05	265639	X	187728	-0-	-77911	-0-	6	1 9 9	187713	2	Y	8	19	1			22
06	232950	X	171467	-0-	-61483	-0-	4	1 8 9	171455	2	Y	7					29
07	224409	X	166210	-0-	-58199	-0-	6	1 11 9	166193	2	Y	10	18	1	2	8	19
08	DLQ G-10		157595	-0-	157595	157595	4	1 8 9	157583	2	Y	7	3	8			23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

WOOLWORTH HV F WELL #: 6HH RRCID -> 296452 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11567 - 21330

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	360964	X	271046	-0-	-89918	-0-	8	1	271024	2	Y	13	16	1			18
							14	9									
04	349320	X	243576	-0-	-105744	-0-	8	1	243555	2	Y	12					30
							13	9									
05	340070	X	237792	-0-	-102278	-0-	8	1	237776	2	Y	7	17	1			20
							8	9									
06	304980	X	215431	-0-	-89549	-0-	4	1	215420	2	Y	6					26
							7	9									
07	292454	X	208165	-0-	-84289	-0-	7	1	208148	2	Y	9	16	1	2	8	17
							10	9									
08	DLQ G-10		195530	-0-	195530	195530	4	1	195519	2	Y	6	3	8			20
							7	9									

WOOLWORTH HV G WELL #: 7HH RRCID -> 296453 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11427 - 22774

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	340907	X	289835	-0-	-51072	-0-	8	1	289802	2	Y	23	27	1			31
							25	9									
04	329910	X	263667	-0-	-66243	-0-	8	1	263636	2	Y	21					52
							23	9									
05	340907	X	259873	-0-	-81034	-0-	8	1	259852	2	Y	12	29	1			35
							13	9									
06	315180	X	238183	-0-	-76997	-0-	5	1	238166	2	Y	11					46
							12	9									
07	311333	X	232517	-0-	-78816	-0-	9	1	232493	2	Y	14	29	1	2	8	29
							15	9									
08	DLQ G-10		221817	-0-	221817	221817	5	1	221800	2	Y	11	4	8			36
							12	9									

WOOLWORTH HV H WELL #: 8HH RRCID -> 296454 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11615 - 23142

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	517886	X	377151	-0-	-140735	-0-	10	1	377116	2	Y	23	30	1	1	8	29
							25	9									
04	473520	X	342707	-0-	-130813	-0-	10	1	342674	2	Y	21	2	8			48
							23	9									
05	457870	X	337534	-0-	-120336	-0-	10	1	337512	2	Y	11	27	1			32
							12	9									
06	414840	X	308925	-0-	-105915	-0-	6	1	308908	2	Y	10					42
							11	9									
07	403093	X	301707	-0-	-101386	-0-	11	1	301683	2	Y	12	26	1	1	8	27
							13	9									
08	DLQ G-10		288145	-0-	288145	288145	7	1	288128	2	Y	9	3	8			33
							10	9									

PARKER NO. 1 HV B WELL #: 21HH RRCID -> 296466 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11332 - 22189

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	356376	X	265470	-0-	-90906	-0-	78	1	264863	2	Y	481	488	1	19	8	97
							529	9									
04	344880	X	238104	-0-	-106776	-0-	76	1	237496	2	Y	484	435	1	6	8	140
							532	9									
05	356376	X	229294	-0-	-127082	-0-	76	1	228770	2	Y	407	431	1	12	8	104
							448	9									
06	311010	X	208417	-0-	-102593	-0-	72	1	207946	2	Y	363	367	1			100
							399	9									
07	291927	X	208163	-0-	-83764	-0-	76	1	207734	2	Y	321	351	1	1	8	69
							353	9									
08	DLQ G-10		196060	-0-	196060	196060	73	1	195631	2	Y	324	265	1	14	8	114
							356	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER NO. 1 HV A WELL #: 20HH RRCID -> 296544 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11434 - 22337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408456	X	290491	-0-	-117965	-0-	85 568	1 9	289838	2	Y	516	530	1	16	8	105
04	395280	X	261066	-0-	-134214	-0-	83 576	1 9	260407	2	Y	524	472	1	5	8	152
05	393359	X	253622	-0-	-139737	-0-	85 487	1 9	253050	2	Y	443	471	1	10	8	114
06	347970	X	232003	-0-	-115967	-0-	80 441	1 9	231482	2	Y	401	404	1			111
07	322555	X	231211	-0-	-91344	-0-	85 387	1 9	230739	2	Y	352	386	1	1	8	76
08	DLQ G-10		218588	-0-	218588	218588	82 387	1 9	218119	2	Y	352	293	1	10	8	125

PARKER NO. 1 HV D WELL #: 23HH RRCID -> 296648 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11339 - 22266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	319796	X	280342	-0-	-39454	-0-	83 523	1 9	279736	2	Y	475	484	1	18	8	96
04	309480	X	248937	-0-	-60543	-0-	80 521	1 9	248336	2	Y	474	427	1	5	8	138
05	319796	X	242205	-0-	-77591	-0-	81 440	1 9	241684	2	Y	400	425	1	10	8	103
06	309480	X	220969	-0-	-88511	-0-	75 397	1 9	220497	2	Y	361	364	1			100
07	310868	X	218431	-0-	-92437	-0-	79 347	1 9	218005	2	Y	315	346	1	1	8	68
08	DLQ G-10		211306	-0-	211306	211306	80 358	1 9	210868	2	Y	325	266	1	12	8	115

RED WINGS HV H WELL #: 8HH RRCID -> 300012 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11805 - 23075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		37416	-0-	37416	37416	5	1	37411	2	Y	-0-					-0-
07	0		508145	-0-	508145	545561	4	1	508141	2	Y	-0-					-0-
08	1057275	X	511714	-0-	-545561	-0-	6	1	511708	2	Y	-0-					-0-

RED WINGS HV G WELL #: 7HH RRCID -> 300041 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11699 - 22847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	46587	-0-	46587	46587	6	1	46581	2	Y	-0-					-0-
07	0	W	630858	-0-	630858	677445	5	1	630853	2	Y	-0-					-0-
*08	0	W	29275	-0-	29275	706720	868 751	1 4	12945 14711	2 9	Y	13374	13472	0			196

RED WINGS HV I WELL #: 9HH RRCID -> 300054 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 11493 PERF.11854 - 23074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		46632	-0-	46632	46632	6	1	46626	2	Y	-0-					-0-
07	0		604232	-0-	604232	650864	5	1	604227	2	Y	-0-					-0-
*08	1251954	X	601090	-0-	-650864	-0-	7	1	601083	2	Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 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	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-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

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-

CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					28
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					28
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TALLY-DEGA 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 297209 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 11438 PERF.11663 - 22399

03	387934	X	-0-	-0-	-387934	-0-					Y	-0-					48
04	375420	X	257509	-0-	-117911	-0-	257440	2	69	9	Y	63	53	8			58
05	370357	X	264131	-0-	-106226	-0-	264066	2	65	9	Y	59	46	8			71
06	287910	X	197405	-0-	-90505	-0-	197359	2	46	9	Y	42	34	8			79
07	266104	X	212401	-0-	-53703	-0-	212353	2	48	9	Y	44	36	8			87
08	266104	X	217995	-0-	-48109	-0-	217937	2	58	9	Y	53	34	8			106

TALLY-DEGA 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 297291 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11851 - 20545

03	337249	X	-0-	-0-	-337249	-0-					Y	-0-					42
04	326370	X	310933	-0-	-15437	-0-	310850	2	83	9	Y	75	48	8			69
05	333932	X	297085	-0-	-36847	-0-	297011	2	74	9	Y	67	55	8			81
06	254310	X	231849	-0-	-22461	-0-	231794	2	55	9	Y	50	43	8			88
07	321284	X	212971	-0-	-108313	-0-	212921	2	50	9	Y	45	38	8			95
08	321284	X	191109	-0-	-130175	-0-	191057	2	52	9	Y	47	40	8			102

TALLY-DEGA-DELCIA YOUNG 7 (AW) WELL #: 7H RRCID -> 299345 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11443 - 21834

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		273392	-0-	273392	273392	273392	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		506774	-0-	506774	780166	506741	2	33	9	Y	30					30
06	1220321	X	440155	-0-	-780166	-0-	440143	2	12	9	Y	11					41
07	489118	X	418143	-0-	-70975	-0-	418104	2	39	9	Y	35	57	1			19
08	489118	X	353322	-0-	-135796	-0-	353320	2	2	9	Y	2	21	1			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
TALLY-DEGA 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 299412 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11652 - 22108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		234159	-0-	234159	234159	234159	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		406972	-0-	406972	641131	406940	2	32	9	Y	29					29
06	993054	X	351923	-0-	-641131	-0-	351908	2	15	9	Y	14					43
07	383036	X	342191	-0-	-40845	-0-	342143	2	48	9	Y	44	58	1			29
08	383036	X	315884	-0-	-67152	-0-	315884	2			Y	-0-	29	1			-0-

NICHOLS AND DIMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 299632 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7710 - 9114

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-

AUGUSTA-OAKMONT-SAWGRASS 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 299722 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12101 - 19221

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-					Y	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		309990	-0-	309990	309990	309990	2			Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN		420932	-0-	420932	730922	420928	2	4	9	Y	4					4

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: RRCID -> 296223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11515 - 20163

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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

03	403	N	110	-0-	-293	-0-	16	1	94	2	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	171	2	N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	50	1	313	2	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	49	1	321	2	N	-0-					-0-
08	372	N	129	-0-	-243	-0-	18	1	111	2	N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2503	2	14	9	N	13	66	1			27
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					27
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					27
06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2683	2	66	9	N	60					87
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2541	2	1	9	N	1	1	8			87
*08	1891	N	700	-0-	-1191	-0-	700	2			N	-0-					87

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 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	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-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

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-

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

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-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					23
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					23
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					23
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					23
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					23
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					23

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

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-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					30
04	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	1306	2	52	9	N	47					77
05	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	1271	2			N	-0-					77
06	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	1274	2			N	-0-					77
07	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	1221	2			N	-0-					77
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					77

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

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-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

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-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					40
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					40
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					40
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					40
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					40
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					40

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

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-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 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	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-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

03	41230	X	10518	-0-	-30712	-0-	16	1	10502	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	10598	-0-	-6772	-0-	18	1	10580	2	N	-0-					-0-
05	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	20	1	10363	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9690	-0-	-480	-0-	20	1	9669	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10943	X	9496	-0-	-1447	-0-	20	1	9475	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	10943	X	9556	-0-	-1387	-0-	22	1	9534	2	N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

03	2790	X	1171	-0-	-1619	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2679	-0-	-111	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2516	-0-	-863	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2548	-0-	-831	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

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		923	-0-	923	923	923	2			Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

03	14725	X	11161	-0-	-3564	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	11314	-0-	-2156	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	11897	-0-	-1557	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	11191	-0-	-509	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11275	-0-	-412	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11187	-0-	-717	-0-	11187	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

03	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
04	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
05	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
07	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					20
04	5130	X	4966	-0-	-164	-0-	4966	2			N	-0-					20
05	5084	X	4884	-0-	-200	-0-	4884	2			N	-0-					20
06	5370	X	4669	-0-	-701	-0-	4669	2			N	-0-					20
07	5549	X	4722	-0-	-827	-0-	4722	2			N	-0-					20
08	5549	X	4410	-0-	-1139	-0-	4410	2			N	-0-					20

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3411	-0-	-1425	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3516	-0-	-1164	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3023	-0-	-1813	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	270	-0-	-4225	-0-	270	2			N	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5838	-0-	-342	-0-	5838	2			Y	-0-					-0-
05	6386	X	6325	-0-	-61	-0-	6325	2			Y	-0-					-0-
06	6210	X	5802	-0-	-408	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
07	6417	X	6027	-0-	-390	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
08	6417	X	6108	-0-	-309	-0-	6108	2			Y	-0-					-0-

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 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	6417	X	5826	-0-	-591	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5566	-0-	-524	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5374	-0-	-266	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5557	-0-	-271	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5544	-0-	-284	-0-	5544	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3276	-0-	-103	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
04	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
05	23946	X	23946	-0-	-0-	-0-	23946	2			N	-0-					-0-
06	20732	X	20732	-0-	-0-	-0-	20732	2			N	-0-					-0-
07	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
08	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2647	-0-	-1166	-0-	2647	2			N	-0-					20
04	3060	X	2316	-0-	-744	-0-	2316	2			N	-0-					20
05	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	2790	2			N	-0-					20
06	2880	X	2706	-0-	-174	-0-	2706	2			N	-0-					20
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					20
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4437	-0-	-275	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4406	-0-	-154	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4436	-0-	-276	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4268	-0-	-52	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4454	-0-	-103	-0-	4453	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8312	-0-	-2507	-0-	147	1	8162	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	10470	X	6564	-0-	-3906	-0-	103	1	6461	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	7179	-0-	-3640	-0-	120	1	7059	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	8521	-0-	-1169	-0-	155	1	8365	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9393	X	8437	-0-	-956	-0-	345	1	8092	2	N	-0-					-0-
08	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	345	1	8112	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1020	-0-	-4746	-0-	182	1	838	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
06	3990	X	2598	-0-	-1392	-0-	169	1	2429	2	Y	-0-					-0-
07	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	739	1	4442	2	Y	-0-					-0-
08	1023	X	695	-0-	-328	-0-	129	1	566	2	Y	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8669	-0-	-569	-0-	314	1	8337	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
04	8940	X	8354	-0-	-586	-0-	306	1	8045	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	9238	X	8300	-0-	-938	-0-	317	1	7980	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	8580	X	8210	-0-	-370	-0-	310	1	7896	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	8866	X	6133	-0-	-2733	-0-	219	1	5913	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8680	X	6660	-0-	-2020	-0-	245	1	6407	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2444	-0-	-470	-0-	345	1	2099	2	Y	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	398	1	2396	2	Y	-0-					-0-
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	388	1	2442	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2500	-0-	-20	-0-	358	1	2142	2	Y	-0-					-0-
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	423	1	2757	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	461	1	2825	2	Y	-0-					-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
04	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
05	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4281	-0-	-2012	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	3499	-0-	-2794	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6586	-0-	-420	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	1505	-0-	-5845	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	219	1	1329	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	996	-0-	-774	-0-	142	1	854	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	239	1	1503	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	171	1	1022	2	Y	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	147	1	958	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	883	-0-	-853	-0-	124	1	759	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	955	-0-	-4284	-0-	99	1	856	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	210	1	5756	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3244	-0-	-1189	-0-	268	1	2976	2	N	-0-					-0-
08	961	X	457	-0-	-504	-0-	42	1	415	2	N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9987	-0-	-553	-0-	524	1	9463	2	Y	-0-					-0-
04	10200	X	9432	-0-	-768	-0-	546	1	8886	2	Y	-0-					-0-
05	10168	X	9758	-0-	-410	-0-	543	1	9215	2	Y	-0-					-0-
06	9750	X	9411	-0-	-339	-0-	544	1	8867	2	Y	-0-					-0-
07	10013	X	9113	-0-	-900	-0-	454	1	8659	2	Y	-0-					-0-
08	9982	X	9443	-0-	-539	-0-	556	1	8887	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1351	-0-	-5996	-0-	141	1	1210	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
06	6750	X	1973	-0-	-4777	-0-	70	1	1903	2	N	-0-					-0-
07	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	926	1	10299	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	1157	-0-	-207	-0-	108	1	1049	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7279	-0-	-461	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7212	-0-	-1375	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6998	-0-	-1312	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	6863	-0-	-1724	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7087	-0-	-973	-0-	7087	2			N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3523	-0-	-197	-0-	185	1	3338	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3383	-0-	-217	-0-	196	1	3187	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	201	1	3411	2	Y	-0-					-0-
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	201	1	3270	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3246	-0-	-288	-0-	162	1	3084	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	206	1	3299	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	619	-0-	-3225	-0-	110	1	509	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
06	3360	X	2768	-0-	-592	-0-	181	1	2587	2	Y	-0-					-0-
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	744	1	4474	2	Y	-0-					-0-
08	653	X	653	-0-	-0-	-0-	121	1	532	2	Y	-0-					-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 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	3534	X	2229	-0-	-1305	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2414	-0-	-810	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2702	-0-	-646	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2456	-0-	-892	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11433 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86862	X	74643	-0-	-12219	-0-	93	1	74550	2	N	-0-					-0-
04	84060	X	71938	-0-	-12122	-0-	90	1	71848	2	N	-0-					-0-
05	86862	X	71042	-0-	-15820	-0-	36	1	71006	2	N	-0-					-0-
06	82170	X	67610	-0-	-14560	-0-	24	1	67586	2	N	-0-					-0-
07	79360	X	57637	-0-	-21723	-0-	90	1	57547	2	N	-0-					-0-
08	74648	X	66732	-0-	-7916	-0-	27	1	66705	2	N	-0-					-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28675	X	17593	-0-	-11082	-0-	27	1	17566	2	N	-0-					-0-
04	24960	X	15018	-0-	-9942	-0-	26	1	14992	2	N	-0-					-0-
05	25327	X	14219	-0-	-11108	-0-	27	1	14192	2	N	-0-					-0-
06	21930	X	12712	-0-	-9218	-0-	26	1	12686	2	N	-0-					-0-
07	19189	X	11920	-0-	-7269	-0-	26	1	11894	2	N	-0-					-0-
08	17608	X	10801	-0-	-6807	-0-	25	1	10776	2	N	-0-					-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2501	-0-	-940	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2498	-0-	-832	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2292	-0-	-963	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2241	-0-	-759	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1771	-0-	-988	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1843	-0-	-730	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1611	-0-	-373	-0-	69	1	1511	2	N	28			65
							31	9							
04	1650	N	1302	-0-	-348	-0-	57	1	1245	2	N	-0-			65
05	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	59	1	1400	2	N	-0-			65
06	1560	N	1362	-0-	-198	-0-	56	1	1295	2	N	10			75
							11	9							
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	57	1	1303	2	N	47			122
							52	9							
08	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	70	1	1307	2	N	-0-			122

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-			20
04	6300	X	6244	-0-	-56	-0-	6244	2			N	-0-			20
05	7223	X	5867	-0-	-1356	-0-	5867	2			N	-0-			20
06	6990	X	5555	-0-	-1435	-0-	5555	2			N	-0-			20
07	7223	X	5982	-0-	-1241	-0-	5982	2			N	-0-			20
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-			20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15438	X	5254	-0-	-10184	-0-	5254	2			N	-0-			-0-
04	14940	X	8604	-0-	-6336	-0-	8604	2			N	-0-			-0-
05	14446	X	10747	-0-	-3699	-0-	10747	2			N	-0-			-0-
06	11520	X	10167	-0-	-1353	-0-	10167	2			N	-0-			-0-
07	8897	X	3315	-0-	-5582	-0-	3315	2			N	-0-			-0-
08	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18073	X	17391	-0-	-682	-0-	17391	2			N	-0-			3
04	18150	X	16082	-0-	-2068	-0-	16082	2			N	-0-			3
05	19003	X	16579	-0-	-2424	-0-	16579	2			N	-0-			3
06	18390	X	16486	-0-	-1904	-0-	16486	2			N	-0-			3
07	19003	X	16664	-0-	-2339	-0-	16664	2			N	-0-			3
08	17391	X	16758	-0-	-633	-0-	16758	2			N	-0-			3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	47988	X	38882	-0-	-9106	-0-	38882	2			N	-0-			-0-
04	41190	X	33646	-0-	-7544	-0-	33646	2			N	-0-			-0-
05	40703	X	31849	-0-	-8854	-0-	31849	2			N	-0-			-0-
06	39090	X	30276	-0-	-8814	-0-	30276	2			N	-0-			-0-
07	40393	X	29238	-0-	-11155	-0-	29238	2			N	-0-			-0-
08	38874	X	17678	-0-	-21196	-0-	17678	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

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

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

03	41788	X	25834	-0-	-15954	-0-	58	1	25776	2	Y	-0-			-0-
04	37710	X	29209	-0-	-8501	-0-	57	1	29152	2	Y	-0-			-0-
05	32984	X	29601	-0-	-3383	-0-	54	1	29547	2	Y	-0-			-0-
06	29970	X	26854	-0-	-3116	-0-	54	1	26800	2	Y	-0-			-0-
07	30597	X	26447	-0-	-4150	-0-	59	1	26388	2	Y	-0-			-0-
08	30194	X	25724	-0-	-4470	-0-	60	1	25664	2	Y	-0-			-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

03	29760	X	21482	-0-	-8278	-0-	21482	2			Y	-0-			-0-
04	27870	X	21532	-0-	-6338	-0-	21532	2			Y	-0-			-0-
05	28179	X	23774	-0-	-4405	-0-	23774	2			Y	-0-			-0-
06	26940	X	23085	-0-	-3855	-0-	23085	2			Y	-0-			-0-
07	25761	X	23656	-0-	-2105	-0-	23656	2			Y	-0-			-0-
08	23777	X	23426	-0-	-351	-0-	23426	2			Y	-0-			-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

03	33077	X	28594	-0-	-4483	-0-	28594	2			Y	-0-			-0-
04	30960	X	28266	-0-	-2694	-0-	28266	2			Y	-0-			-0-
05	31651	X	28659	-0-	-2992	-0-	28659	2			Y	-0-			-0-
06	30150	X	26933	-0-	-3217	-0-	26933	2			Y	-0-			-0-
07	30163	X	27253	-0-	-2910	-0-	27253	2			Y	-0-			-0-
08	29202	X	15904	-0-	-13298	-0-	15904	2			Y	-0-			-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

03	58621	X	52333	-0-	-6288	-0-	81	1	52252	2	N	-0-			-0-
04	56730	X	44453	-0-	-12277	-0-	76	1	44377	2	N	-0-			-0-
05	58621	X	41346	-0-	-17275	-0-	78	1	41268	2	N	-0-			-0-
06	56730	X	37001	-0-	-19729	-0-	75	1	36926	2	N	-0-			-0-
07	57133	X	36183	-0-	-20950	-0-	78	1	36105	2	N	-0-			-0-
08	52328	X	34047	-0-	-18281	-0-	78	1	33969	2	N	-0-			-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

03	80445	X	53201	-0-	-27244	-0-	59	1	53142	2	Y	-0-			-0-
04	70680	X	49022	-0-	-21658	-0-	58	1	48964	2	Y	-0-			-0-
05	73036	X	48356	-0-	-24680	-0-	61	1	48295	2	Y	-0-			-0-
06	60000	X	44430	-0-	-15570	-0-	59	1	44371	2	Y	-0-			-0-
07	57350	X	44189	-0-	-13161	-0-	62	1	44127	2	Y	-0-			-0-
08	53134	X	43145	-0-	-9989	-0-	63	1	43082	2	Y	-0-			-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

03	70122	X	59200	-0-	-10922	-0-	66	1	59134	2	Y	-0-			-0-
04	67860	X	52534	-0-	-15326	-0-	62	1	52472	2	Y	-0-			-0-
05	64976	X	50798	-0-	-14178	-0-	64	1	50734	2	Y	-0-			-0-
06	62880	X	45702	-0-	-17178	-0-	61	1	45641	2	Y	-0-			-0-
07	63953	X	44536	-0-	-19417	-0-	62	1	44474	2	Y	-0-			-0-
08	59210	X	42670	-0-	-16540	-0-	62	1	42608	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32922	X	31596	-0-	-1326	-0-	31589	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	31050	X	29540	-0-	-1510	-0-	29539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	30225	X	27776	-0-	-2449	-0-	27775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	30570	X	25496	-0-	-5074	-0-	25494	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	31589	X	25790	-0-	-5799	-0-	25789	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	31589	X	26173	-0-	-5416	-0-	26169	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171

03	39246	X	32826	-0-	-6420	-0-	71	1	32755	2	Y	-0-					-0-
04	37980	X	31137	-0-	-6843	-0-	70	1	31067	2	Y	-0-					-0-
05	36921	X	31302	-0-	-5619	-0-	73	1	31229	2	Y	-0-					-0-
06	34050	X	29008	-0-	-5042	-0-	71	1	28937	2	Y	-0-					-0-
07	34472	X	29664	-0-	-4808	-0-	74	1	29590	2	Y	-0-					-0-
08	32829	X	29880	-0-	-2949	-0-	77	1	29803	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11790 - 21390

03	68293	X	50210	-0-	-18083	-0-	109	1	50101	2	Y	-0-					-0-
04	66090	X	46684	-0-	-19406	-0-	105	1	46579	2	Y	-0-					-0-
05	68293	X	47440	-0-	-20853	-0-	110	1	47330	2	Y	-0-					-0-
06	55710	X	43781	-0-	-11929	-0-	107	1	43674	2	Y	-0-					-0-
07	53444	X	43964	-0-	-9480	-0-	110	1	43854	2	Y	-0-					-0-
08	50220	X	43573	-0-	-6647	-0-	112	1	43461	2	Y	-0-					-0-

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11470 - 22293

03	70339	X	56792	-0-	-13547	-0-	637	1	56155	2	Y	-0-					-0-
04	66510	X	43768	-0-	-22742	-0-	361	1	43407	2	Y	-0-					-0-
05	60295	X	-0-	-0-	-60295	-0-					Y	-0-					-0-
06	58350	X	-0-	-0-	-58350	-0-					Y	-0-					-0-
07	62811	X	62811	-0-	-0-	-0-	62811	2			Y	-0-					-0-
08	179385	X	179385	-0-	-0-	-0-	179385	2			Y	-0-					-0-

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11471 - 22421

03	61070	X	50175	-0-	-10895	-0-	563	1	49612	2	Y	-0-					-0-
04	56430	X	38714	-0-	-17716	-0-	319	1	38395	2	Y	-0-					-0-
05	53103	X	-0-	-0-	-53103	-0-					Y	-0-					-0-
06	51390	X	-0-	-0-	-51390	-0-					Y	-0-					-0-
07	53103	X	30	-0-	-53073	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	50189	X	-0-	-0-	-50189	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576

03	60605	X	47260	-0-	-13345	-0-	102	1	47158	2	Y	-0-					-0-
04	58650	X	43807	-0-	-14843	-0-	98	1	43709	2	Y	-0-					-0-
05	60605	X	44398	-0-	-16207	-0-	103	1	44295	2	Y	-0-					-0-
06	49200	X	40710	-0-	-8490	-0-	99	1	40611	2	Y	-0-					-0-
07	48422	X	41456	-0-	-6966	-0-	104	1	41352	2	Y	-0-					-0-
08	47275	X	41754	-0-	-5521	-0-	107	1	41647	2	Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608

03	116002	X	76319	-0-	-39683	-0-	76319	2			Y	-0-					-0-
04	109440	X	72170	-0-	-37270	-0-	72170	2			Y	-0-					-0-
05	107446	X	70881	-0-	-36565	-0-	70881	2			Y	-0-					-0-
06	103980	X	65855	-0-	-38125	-0-	65855	2			Y	-0-					-0-
07	76322	X	65762	-0-	-10560	-0-	65762	2			Y	-0-					-0-
08	72912	X	64182	-0-	-8730	-0-	64182	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90055	X	51240	-0-	-38815	-0-	51240	2			Y	-0-					-0-
04	87150	X	45108	-0-	-42042	-0-	45108	2			Y	-0-					-0-
05	78058	X	42989	-0-	-35069	-0-	42989	2			Y	-0-					-0-
06	62700	X	42934	-0-	-19766	-0-	42934	2			Y	-0-					-0-
07	58311	X	48159	-0-	-10152	-0-	48159	2			Y	-0-					-0-
08	51243	X	46070	-0-	-5173	-0-	46070	2			Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103912	X	76332	-0-	-27580	-0-	76332	2			Y	-0-					-0-
04	88950	X	70359	-0-	-18591	-0-	70359	2			Y	-0-					-0-
05	88195	X	73880	-0-	-14315	-0-	73880	2			Y	-0-					-0-
06	81690	X	66056	-0-	-15634	-0-	66056	2			Y	-0-					-0-
07	80011	X	61976	-0-	-18035	-0-	61976	2			Y	-0-					-0-
08	76043	X	59079	-0-	-16964	-0-	59079	2			Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118730	X	83315	-0-	-35415	-0-	310	1	83005	2	Y	-0-					-0-
04	114900	X	77268	-0-	-37632	-0-	300	1	76968	2	Y	-0-					-0-
05	118730	X	75216	-0-	-43514	-0-	310	1	74906	2	Y	-0-					-0-
06	101610	X	69715	-0-	-31895	-0-	300	1	69415	2	Y	-0-					-0-
07	87575	X	69862	-0-	-17713	-0-	310	1	69552	2	Y	-0-					-0-
08	82770	X	67776	-0-	-14994	-0-	310	1	67466	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76787	X	38266	-0-	-38521	-0-	38266	2			Y	-0-					-0-
04	71490	X	42111	-0-	-29379	-0-	42111	2			Y	-0-					-0-
05	71393	X	35833	-0-	-35560	-0-	35833	2			Y	-0-					-0-
06	67380	X	31279	-0-	-36101	-0-	31279	2			Y	-0-					-0-
07	68138	X	32311	-0-	-35827	-0-	32311	2			Y	-0-					-0-
08	43524	X	33421	-0-	-10103	-0-	33421	2			Y	-0-					-0-

COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101587	X	9625	-0-	-91962	-0-	107	1	9518	2	N	-0-					-0-
04	88980	X	559	-0-	-88421	-0-	7	1	552	2	N	-0-					-0-
05	36394	X	-0-	-0-	-36394	-0-					N	-0-					-0-
06	22830	X	-0-	-0-	-22830	-0-					N	-0-					-0-
07	23591	X	-0-	-0-	-23591	-0-					N	-0-					-0-
08	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-

LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101695	X	101695	-0-	-0-	-0-	1133	1	100562	2	N	-0-					-0-
04	90058	X	90058	-0-	-0-	-0-	1193	1	88865	2	N	-0-					-0-
05	101494	X	85027	-0-	-16467	-0-	1240	1	83787	2	N	-0-					-0-
06	98400	X	73908	-0-	-24492	-0-	1200	1	72708	2	N	-0-					-0-
07	101680	X	57353	-0-	-44327	-0-	1080	1	56273	2	N	-0-					-0-
08	101680	X	64702	-0-	-36978	-0-	1240	1	63462	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	49166	X	20884	-0-	-28282	-0-	85	1	20799	2	Y	-0-			-0-
04	103833	X	103833	-0-	-0-	-0-	404	1	103429	2	Y	-0-			-0-
05	91631	X	91631	-0-	-0-	-0-	199	1	91432	2	Y	-0-			-0-
06	76975	X	76975	-0-	-0-	-0-	185	1	76790	2	Y	-0-			-0-
07	107291	X	71968	-0-	-35323	-0-	223	1	71745	2	Y	-0-			-0-
08	107291	X	66126	-0-	-41165	-0-	176	1	65950	2	Y	-0-			-0-

LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	68169	X	55528	-0-	-12641	-0-	281	1	55247	2	Y	-0-			-0-
04	63480	X	52860	-0-	-10620	-0-	277	1	52583	2	Y	-0-			-0-
05	64263	X	52318	-0-	-11945	-0-	283	1	52035	2	Y	-0-			-0-
06	58920	X	49318	-0-	-9602	-0-	273	1	49045	2	Y	-0-			-0-
07	58125	X	49149	-0-	-8976	-0-	285	1	48864	2	Y	-0-			-0-
08	55521	X	47646	-0-	-7875	-0-	286	1	47360	2	Y	-0-			-0-

FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	214148	X	160265	-0-	-53883	-0-	649	1	159616	2	Y	-0-			-0-
04	158550	X	117323	-0-	-41227	-0-	456	1	116867	2	Y	-0-			-0-
05	194184	X	129409	-0-	-64775	-0-	281	1	129128	2	Y	-0-			-0-
06	187920	X	110011	-0-	-77909	-0-	265	1	109746	2	Y	-0-			-0-
07	194184	X	105872	-0-	-88312	-0-	328	1	105544	2	Y	-0-			-0-
08	152923	X	101022	-0-	-51901	-0-	269	1	100753	2	Y	-0-			-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	61566	X	51727	-0-	-9839	-0-	262	1	51465	2	Y	-0-			-0-
04	55230	X	48641	-0-	-6589	-0-	255	1	48386	2	Y	-0-			-0-
05	57071	X	48075	-0-	-8996	-0-	260	1	47815	2	Y	-0-			-0-
06	55230	X	44999	-0-	-10231	-0-	249	1	44750	2	Y	-0-			-0-
07	53847	X	45849	-0-	-7998	-0-	266	1	45583	2	Y	-0-			-0-
08	51429	X	44218	-0-	-7211	-0-	265	1	43953	2	Y	-0-			-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	98239	X	78448	-0-	-19791	-0-	177	1	78271	2	Y	-0-			-0-
04	88710	X	88107	-0-	-603	-0-	171	1	87936	2	Y	-0-			-0-
05	99709	X	99709	-0-	-0-	-0-	182	1	99527	2	Y	-0-			-0-
06	85996	X	85996	-0-	-0-	-0-	174	1	85822	2	Y	-0-			-0-
07	91047	X	79946	-0-	-11101	-0-	177	1	79769	2	Y	-0-			-0-
08	99696	X	75110	-0-	-24586	-0-	175	1	74935	2	Y	-0-			-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290354 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11427 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	91915	X	91915	-0-	-0-	-0-	620	1	91295	2	Y	-0-			-0-
04	83520	X	59700	-0-	-23820	-0-	539	1	59161	2	Y	-0-			-0-
05	92380	X	-0-	-0-	-92380	-0-					Y	-0-			-0-
06	89400	X	57961	-0-	-31439	-0-	57961	2			Y	-0-			-0-
07	92380	X	85260	-0-	-7120	-0-	438	1	84822	2	Y	-0-			-0-
08	95870	X	95870	-0-	-0-	-0-	636	1	95234	2	Y	-0-			-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290355 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11578 - 22117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	95480	X	85919	-0-	-9561	-0-	580	1	85339	2	Y	-0-			-0-
04	84540	X	55543	-0-	-28997	-0-	501	1	55042	2	Y	-0-			-0-
05	89218	X	-0-	-0-	-89218	-0-					Y	-0-			-0-
06	86340	X	-0-	-0-	-86340	-0-					Y	-0-			-0-
07	89218	X	46988	-0-	-42230	-0-	242	1	46746	2	Y	-0-			-0-
08	90938	X	90938	-0-	-0-	-0-	604	1	90334	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11674 - 21407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93403	X	77447	-0-	-15956	-0-	181	1	77266	2	Y	-0-					-0-
04	86490	X	72126	-0-	-14364	-0-	179	1	71947	2	Y	-0-					-0-
05	84754	X	71042	-0-	-13712	-0-	185	1	70857	2	Y	-0-					-0-
06	78450	X	66385	-0-	-12065	-0-	182	1	66203	2	Y	-0-					-0-
07	80011	X	67374	-0-	-12637	-0-	192	1	67182	2	Y	-0-					-0-
08	77438	X	64661	-0-	-12777	-0-	191	1	64470	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 9H RRCID -> 290587 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11747 - 19809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116963	X	79334	-0-	-37629	-0-	88	1	79246	2	Y	-0-					-0-
04	113190	X	72996	-0-	-40194	-0-	86	1	72910	2	Y	-0-					-0-
05	109895	X	69574	-0-	-40321	-0-	87	1	69487	2	Y	-0-					-0-
06	91080	X	63396	-0-	-27684	-0-	84	1	63312	2	Y	-0-					-0-
07	84909	X	61797	-0-	-23112	-0-	87	1	61710	2	Y	-0-					-0-
08	78554	X	60552	-0-	-18002	-0-	88	1	60464	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 01/06/2024 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11615 - 21691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75578	X	64177	-0-	-11401	-0-	150	1	64027	2	Y	-0-					-0-
04	73140	X	59692	-0-	-13448	-0-	148	1	59544	2	Y	-0-					-0-
05	70649	X	59974	-0-	-10675	-0-	156	1	59818	2	Y	-0-					-0-
06	66720	X	55819	-0-	-10901	-0-	153	1	55666	2	Y	-0-					-0-
07	66495	X	56393	-0-	-10102	-0-	160	1	56233	2	Y	-0-					-0-
08	64170	X	56448	-0-	-7722	-0-	167	1	56281	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 5H RRCID -> 290595 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11572 - 21181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91698	X	70155	-0-	-21543	-0-	164	1	69991	2	Y	-0-					-0-
04	88740	X	64942	-0-	-23798	-0-	161	1	64781	2	Y	-0-					-0-
05	91698	X	65222	-0-	-26476	-0-	169	1	65053	2	Y	-0-					-0-
06	76170	X	60456	-0-	-15714	-0-	166	1	60290	2	Y	-0-					-0-
07	73904	X	60278	-0-	-13626	-0-	172	1	60106	2	Y	-0-					-0-
08	70153	X	59479	-0-	-10674	-0-	176	1	59303	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10321 PERF.11496 - 19489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71455	X	60562	-0-	-10893	-0-	410	1	60152	2	Y	-0-					-0-
04	67110	X	56201	-0-	-10909	-0-	100	1	56101	2	Y	-0-					-0-
05	69347	X	55796	-0-	-13551	-0-	103	1	55693	2	Y	-0-					-0-
06	64440	X	52929	-0-	-11511	-0-	101	1	52828	2	Y	-0-					-0-
07	63550	X	53311	-0-	-10239	-0-	105	1	53206	2	Y	-0-					-0-
08	60574	X	52043	-0-	-8531	-0-	106	1	51937	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 11303 PERF.12015 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92783	X	59269	-0-	-33514	-0-	66	1	59203	2	Y	-0-					-0-
04	89790	X	54713	-0-	-35077	-0-	64	1	54649	2	Y	-0-					-0-
05	76849	X	53870	-0-	-22979	-0-	68	1	53802	2	Y	-0-					-0-
06	66180	X	49389	-0-	-16791	-0-	66	1	49323	2	Y	-0-					-0-
07	63581	X	48499	-0-	-15082	-0-	68	1	48431	2	Y	-0-					-0-
08	59272	X	46206	-0-	-13066	-0-	67	1	46139	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 290920 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11449 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	52060	-0-	-21410	-0-	352	1	51708	2	Y	-0-					-0-
04	62820	X	47863	-0-	-14957	-0-	85	1	47778	2	Y	-0-					-0-
05	62403	X	47667	-0-	-14736	-0-	88	1	47579	2	Y	-0-					-0-
06	56940	X	44816	-0-	-12124	-0-	85	1	44731	2	Y	-0-					-0-
07	54374	X	44970	-0-	-9404	-0-	88	1	44882	2	Y	-0-					-0-
08	51119	X	43184	-0-	-7935	-0-	88	1	43096	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUDSON GO WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11573 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96689	X	67295	-0-	-29394	-0-	157	1	67138	2	Y	-0-					-0-
04	93570	X	62324	-0-	-31246	-0-	155	1	62169	2	Y	-0-					-0-
05	96689	X	62345	-0-	-34344	-0-	162	1	62183	2	Y	-0-					-0-
06	74700	X	57720	-0-	-16980	-0-	158	1	57562	2	Y	-0-					-0-
07	71021	X	58175	-0-	-12846	-0-	166	1	58009	2	Y	-0-					-0-
08	67301	X	56933	-0-	-10368	-0-	168	1	56765	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 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	81716	X	70702	-0-	-11014	-0-	478	1	70224	2	Y	-0-					-0-
04	79080	X	64593	-0-	-14487	-0-	115	1	64478	2	Y	-0-					-0-
05	81716	X	63680	-0-	-18036	-0-	118	1	63562	2	Y	-0-					-0-
06	77640	X	59647	-0-	-17993	-0-	114	1	59533	2	Y	-0-					-0-
07	74121	X	59502	-0-	-14619	-0-	117	1	59385	2	Y	-0-					-0-
08	69750	X	56291	-0-	-13459	-0-	115	1	56176	2	Y	-0-					-0-

FURRH-FINDLEY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291463 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11735 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128929	X	116670	-0-	-12259	-0-	472	1	116198	2	Y	-0-					-0-
04	126780	X	87994	-0-	-38786	-0-	342	1	87652	2	Y	-0-					-0-
05	155465	X	77610	-0-	-77855	-0-	168	1	77442	2	Y	-0-					-0-
06	150450	X	70323	-0-	-80127	-0-	169	1	70154	2	Y	-0-					-0-
07	155465	X	69526	-0-	-85939	-0-	216	1	69310	2	Y	-0-					-0-
08	95511	X	68024	-0-	-27487	-0-	181	1	67843	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11609 - 19095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93589	X	74663	-0-	-18926	-0-	333	1	74330	2	Y	-0-					-0-
04	84390	X	68823	-0-	-15567	-0-	336	1	68487	2	Y	-0-					-0-
05	83793	X	68337	-0-	-15456	-0-	350	1	67987	2	Y	-0-					-0-
06	77760	X	63969	-0-	-13791	-0-	339	1	63630	2	Y	-0-					-0-
07	78151	X	64297	-0-	-13854	-0-	350	1	63947	2	Y	-0-					-0-
08	73253	X	62147	-0-	-11106	-0-	349	1	61798	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291465 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11646 - 21106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110577	X	80628	-0-	-29949	-0-	360	1	80268	2	Y	-0-					-0-
04	95310	X	73339	-0-	-21971	-0-	358	1	72981	2	Y	-0-					-0-
05	98487	X	72665	-0-	-25822	-0-	372	1	72293	2	Y	-0-					-0-
06	88110	X	68081	-0-	-20029	-0-	361	1	67720	2	Y	-0-					-0-
07	85591	X	68169	-0-	-17422	-0-	371	1	67798	2	Y	-0-					-0-
08	77531	X	65631	-0-	-11900	-0-	369	1	65262	2	Y	-0-					-0-

FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11595 - 21656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77254	X	77254	-0-	-0-	-0-	313	1	76941	2	Y	-0-					-0-
04	112269	X	112269	-0-	-0-	-0-	436	1	111833	2	Y	-0-					-0-
05	97306	X	97306	-0-	-0-	-0-	211	1	97095	2	Y	-0-					-0-
06	83242	X	83242	-0-	-0-	-0-	200	1	83042	2	Y	-0-					-0-
07	116002	X	53271	-0-	-62731	-0-	165	1	53106	2	Y	-0-					-0-
08	116002	X	86607	-0-	-29395	-0-	231	1	86376	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291485 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11574 - 21744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116105	-0-	-18683	-0-	470	1 1 9	115634	2	Y	1	1	8			-0-
04	99099	X	99099	-0-	-0-	-0-	385	1	98714	2	Y	-0-					-0-
05	95414	X	95414	-0-	-0-	-0-	207	1	95207	2	Y	-0-					-0-
06	112350	X	90609	-0-	-21741	-0-	218	1	90391	2	Y	-0-					-0-
07	116095	X	57508	-0-	-58587	-0-	178	1	57330	2	Y	-0-					-0-
08	103261	X	69731	-0-	-33530	-0-	186	1	69545	2	Y	-0-					-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121676	X	121676	-0-	-0-	-0-	492	1	121184	2	Y	-0-					-0-
04	96978	X	96978	-0-	-0-	-0-	377	1	96601	2	Y	-0-					-0-
05	110763	X	80211	-0-	-30552	-0-	174	1	80037	2	Y	-0-					-0-
06	107190	X	67767	-0-	-39423	-0-	163	1	67604	2	Y	-0-					-0-
07	110763	X	41835	-0-	-68928	-0-	130	1	41705	2	Y	-0-					-0-
08	109430	X	73501	-0-	-35929	-0-	196	1	73305	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11700 - 23914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122745	X	122745	-0-	-0-	-0-	547	1	122198	2	Y	-0-					-0-
04	110370	X	103643	-0-	-6727	-0-	506	1	103137	2	Y	-0-					-0-
05	114049	X	101100	-0-	-12949	-0-	518	1	100582	2	Y	-0-					-0-
06	110370	X	94213	-0-	-16157	-0-	500	1	93713	2	Y	-0-					-0-
07	114049	X	95154	-0-	-18895	-0-	518	1	94636	2	Y	-0-					-0-
08	112406	X	92854	-0-	-19552	-0-	522	1	92332	2	Y	-0-					-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291731 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11412 - 21482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79484	X	71054	-0-	-8430	-0-	359	1	70695	2	Y	-0-					-0-
04	77760	X	65862	-0-	-11898	-0-	345	1	65517	2	Y	-0-					-0-
05	80352	X	65947	-0-	-14405	-0-	357	1	65590	2	Y	-0-					-0-
06	77760	X	61423	-0-	-16337	-0-	340	1	61083	2	Y	-0-					-0-
07	73594	X	62122	-0-	-11472	-0-	360	1	61762	2	Y	-0-					-0-
08	69409	X	59344	-0-	-10065	-0-	356	1	58988	2	Y	-0-					-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291732 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11731 - 22072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83855	X	66774	-0-	-17081	-0-	338	1	66436	2	Y	-0-					-0-
04	81150	X	61659	-0-	-19491	-0-	323	1	61336	2	Y	-0-					-0-
05	83855	X	62651	-0-	-21204	-0-	339	1	62312	2	Y	-0-					-0-
06	76860	X	58485	-0-	-18375	-0-	324	1	58161	2	Y	-0-					-0-
07	68541	X	56809	-0-	-11732	-0-	329	1	56480	2	Y	-0-					-0-
08	65534	X	55717	-0-	-9817	-0-	334	1	55383	2	Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114855	X	69625	-0-	-45230	-0-	642	1	68983	2	Y	-0-					-0-
04	111150	X	63091	-0-	-48059	-0-	621	1	62470	2	Y	-0-					-0-
05	114855	X	62117	-0-	-52738	-0-	643	1	61474	2	Y	-0-					-0-
06	83730	X	57475	-0-	-26255	-0-	618	1	56857	2	Y	-0-					-0-
07	75113	X	57967	-0-	-17146	-0-	644	1	57323	2	Y	-0-					-0-
08	68169	X	55118	-0-	-13051	-0-	642	1	54476	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 19763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105803	X	64825	-0-	-40978	-0-	598	1	64227	2	Y	-0-					-0-
04	102390	X	58905	-0-	-43485	-0-	579	1	58326	2	Y	-0-					-0-
05	105803	X	57729	-0-	-48074	-0-	597	1	57132	2	Y	-0-					-0-
06	76830	X	54194	-0-	-22636	-0-	582	1	53612	2	Y	-0-					-0-
07	69657	X	53650	-0-	-16007	-0-	596	1	53054	2	Y	-0-					-0-
08	63643	X	51369	-0-	-12274	-0-	598	1	50771	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292241 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11558 - 18644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104098	X	77623	-0-	-26475	-0-	168	1	77455	2	Y	-0-					-0-
04	95880	X	72689	-0-	-23191	-0-	163	1	72526	2	Y	-0-					-0-
05	89373	X	72814	-0-	-16559	-0-	169	1	72645	2	Y	-0-					-0-
06	82260	X	66521	-0-	-15739	-0-	162	1	66359	2	Y	-0-					-0-
07	81685	X	66840	-0-	-14845	-0-	167	1	66673	2	Y	-0-					-0-
08	77624	X	65045	-0-	-12579	-0-	167	1	64878	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292252 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11501 - 18492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91109	X	63168	-0-	-27941	-0-	137	1	63031	2	Y	-0-					-0-
04	88170	X	57836	-0-	-30334	-0-	130	1	57706	2	Y	-0-					-0-
05	91109	X	56866	-0-	-34243	-0-	132	1	56734	2	Y	-0-					-0-
06	73740	X	51577	-0-	-22163	-0-	126	1	51451	2	Y	-0-					-0-
07	68014	X	51210	-0-	-16804	-0-	128	1	51082	2	Y	-0-					-0-
08	63178	X	49233	-0-	-13945	-0-	126	1	49107	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292278 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11570 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87358	X	63406	-0-	-23952	-0-	137	1	63269	2	Y	-0-					-0-
04	82950	X	59858	-0-	-23092	-0-	134	1	59724	2	Y	-0-					-0-
05	77624	X	59948	-0-	-17676	-0-	139	1	59809	2	Y	-0-					-0-
06	68670	X	55986	-0-	-12684	-0-	137	1	55849	2	Y	-0-					-0-
07	68541	X	57405	-0-	-11136	-0-	144	1	57261	2	Y	-0-					-0-
08	63395	X	55120	-0-	-8275	-0-	141	1	54979	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292279 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11844 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82336	X	66700	-0-	-15636	-0-	144	1	66556	2	Y	-0-					-0-
04	78330	X	61875	-0-	-16455	-0-	139	1	61736	2	Y	-0-					-0-
05	80941	X	61540	-0-	-19401	-0-	143	1	61397	2	Y	-0-					-0-
06	73410	X	56573	-0-	-16837	-0-	138	1	56435	2	Y	-0-					-0-
07	71207	X	56534	-0-	-14673	-0-	141	1	56393	2	Y	-0-					-0-
08	66712	X	54421	-0-	-12291	-0-	139	1	54282	2	Y	-0-					-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292341 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10439 PERF.11269 - 22382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134497	X	134497	-0-	-0-	-0-	59	1	134438	2	Y	-0-					-0-
04	127680	X	127253	-0-	-427	-0-	64	1	127189	2	Y	-0-					-0-
05	131936	X	130783	-0-	-1153	-0-	68	1	130715	2	Y	-0-					-0-
06	130170	X	118288	-0-	-11882	-0-	67	1	118221	2	Y	-0-					-0-
07	134509	X	113606	-0-	-20903	-0-	68	1	113538	2	Y	-0-					-0-
08	134509	X	108379	-0-	-26130	-0-	67	1	108312	2	Y	-0-					-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292342 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11392 - 21341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119505	X	85181	-0-	-34324	-0-	37	1	85144	2	Y	-0-					-0-
04	115650	X	77166	-0-	-38484	-0-	39	1	77127	2	Y	-0-					-0-
05	111383	X	75435	-0-	-35948	-0-	39	1	75396	2	Y	-0-					-0-
06	100470	X	68957	-0-	-31513	-0-	39	1	68918	2	Y	-0-					-0-
07	87637	X	68398	-0-	-19239	-0-	41	1	68357	2	Y	-0-					-0-
08	83762	X	65709	-0-	-18053	-0-	41	1	65668	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292421 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A

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

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292445 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.11310 - 22220

03	134172	X	134172	-0-	-0-	-0-	59	1	134113	2	Y	-0-			-0-
04	127790	X	127790	-0-	-0-	-0-	64	1	127726	2	Y	-0-			-0-
05	133678	X	133678	-0-	-0-	-0-	70	1	133608	2	Y	-0-			-0-
06	129840	X	114040	-0-	-15800	-0-	65	1	113975	2	Y	-0-			-0-
07	134168	X	112189	-0-	-21979	-0-	67	1	112122	2	Y	-0-			-0-
08	134168	X	107550	-0-	-26618	-0-	67	1	107483	2	Y	-0-			-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292623 COMPL. DATE 07/27/2024 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11745 - 22366

03	124744	X	91650	-0-	-33094	-0-	40	1	91610	2	Y	-0-			-0-
04	120720	X	84334	-0-	-36386	-0-	43	1	84291	2	Y	-0-			-0-
05	114111	X	83841	-0-	-30270	-0-	44	1	83797	2	Y	-0-			-0-
06	106650	X	78228	-0-	-28422	-0-	44	1	78184	2	Y	-0-			-0-
07	91636	X	78972	-0-	-12664	-0-	47	1	78925	2	Y	-0-			-0-
08	91605	X	77814	-0-	-13791	-0-	48	1	77766	2	Y	-0-			-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292633 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11440 - 22277

03	97516	X	97516	-0-	-0-	-0-	97516	2			Y	-0-			-0-
04	101790	X	90090	-0-	-11700	-0-	90090	2			Y	-0-			-0-
05	105183	X	90245	-0-	-14938	-0-	90245	2			Y	-0-			-0-
06	101790	X	82788	-0-	-19002	-0-	82788	2			Y	-0-			-0-
07	97526	X	84056	-0-	-13470	-0-	84056	2			Y	-0-			-0-
08	97526	X	85447	-0-	-12079	-0-	85447	2			Y	-0-			-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450

03	114669	X	99588	-0-	-15081	-0-	99588	2			Y	-0-			-0-
04	111210	X	92773	-0-	-18437	-0-	92773	2			Y	-0-			-0-
05	114917	X	93025	-0-	-21892	-0-	93025	2			Y	-0-			-0-
06	111210	X	87505	-0-	-23705	-0-	87505	2			Y	-0-			-0-
07	99603	X	89467	-0-	-10136	-0-	89467	2			Y	-0-			-0-
08	99603	X	89840	-0-	-9763	-0-	89840	2			Y	-0-			-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281

03	119598	X	112074	-0-	-7524	-0-	49	1	112025	2	Y	-0-			-0-
04	115740	X	102362	-0-	-13378	-0-	52	1	102310	2	Y	-0-			-0-
05	119598	X	101526	-0-	-18072	-0-	53	1	101473	2	Y	-0-			-0-
06	114540	X	94124	-0-	-20416	-0-	53	1	94071	2	Y	-0-			-0-
07	113026	X	95897	-0-	-17129	-0-	57	1	95840	2	Y	-0-			-0-
08	111228	X	96181	-0-	-15047	-0-	60	1	96121	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293111 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11675 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192510	X	97685	-0-	-94825	-0-	1090	1	96595	2	Y	-0-					
04	186300	X	95991	-0-	-90309	-0-	1064	1	94926	2	Y	1					51
							1	9									
05	142011	X	95185	-0-	-46826	-0-	1066	1	94119	2	Y	-0-					51
06	113790	X	82106	-0-	-31684	-0-	1004	1	81102	2	Y	-0-					51
07	109647	X	82457	-0-	-27190	-0-	1040	1	81416	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
08	99200	X	95551	-0-	-3649	-0-	1125	1	94426	2	Y	-0-					51

BERGIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293122 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11894 - 22345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	238266	X	162115	-0-	-76151	-0-	468	1	161646	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	230580	X	127634	-0-	-102946	-0-	433	1	127201	2	Y	-0-					-0-
05	174437	X	142520	-0-	-31917	-0-	456	1	142064	2	Y	-0-					-0-
06	156900	X	128219	-0-	-28681	-0-	441	1	127778	2	Y	-0-					-0-
07	162130	X	125188	-0-	-36942	-0-	454	1	124732	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	158875	X	119910	-0-	-38965	-0-	458	1	119452	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293123 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11929 - 21215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184233	X	117454	-0-	-66779	-0-	1310	1	116144	2	Y	-0-					50
04	178290	X	120490	-0-	-57800	-0-	1336	1	119153	2	Y	1					51
							1	9									
05	184233	X	126271	-0-	-57962	-0-	1414	1	124857	2	Y	-0-					51
06	147780	X	114217	-0-	-33563	-0-	1396	1	112821	2	Y	-0-					51
07	144336	X	114131	-0-	-30205	-0-	1440	1	112690	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
08	126263	X	115059	-0-	-11204	-0-	1355	1	113704	2	Y	-0-					51

BERGIN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293142 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11592 - 20913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129859	X	110256	-0-	-19603	-0-	318	1	109937	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	125670	X	96456	-0-	-29214	-0-	327	1	96128	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	129859	X	102194	-0-	-27665	-0-	327	1	101867	2	Y	-0-					-0-
06	115890	X	89817	-0-	-26073	-0-	309	1	89508	2	Y	-0-					-0-
07	112313	X	87095	-0-	-25218	-0-	316	1	86777	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	110267	X	80322	-0-	-29945	-0-	307	1	80015	2	Y	-0-					-0-

BERGIN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293178 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11882 - 22257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244125	X	157157	-0-	-86968	-0-	454	1	156701	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	216540	X	129427	-0-	-87113	-0-	439	1	128987	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	182156	X	142670	-0-	-39486	-0-	457	1	142213	2	Y	-0-					-0-
06	162240	X	130989	-0-	-31251	-0-	450	1	130539	2	Y	-0-					-0-
07	160363	X	129625	-0-	-30738	-0-	470	1	129153	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	157170	X	124465	-0-	-32705	-0-	475	1	123990	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293763 COMPL. DATE 08/13/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11555 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113460	X	89124	-0-	-24336	-0-	403	1	88719	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	109800	X	77312	-0-	-32488	-0-	77312	2			Y	-0-					-0-
05	113460	X	75783	-0-	-37677	-0-	75783	2			Y	-0-					-0-
06	102750	X	71073	-0-	-31677	-0-	71069	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	93868	X	71782	-0-	-22086	-0-	71765	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
08	89125	X	69821	-0-	-19304	-0-	69820	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FLOYD-HOPE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293764 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11658 - 20191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94271	X	80214	-0-	-14057	-0-	363	1	79850	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	91230	X	70226	-0-	-21004	-0-	70226	2			Y	-0-					-0-
05	90396	X	69997	-0-	-20399	-0-	69997	2			Y	-0-					-0-
06	87480	X	66278	-0-	-21202	-0-	66275	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	85405	X	67110	-0-	-18295	-0-	67099	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
08	78709	X	64765	-0-	-13944	-0-	64764	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FLOYD-HOPE C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293891 COMPL. DATE 08/07/2024 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11365 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105034	X	105034	-0-	-0-	-0-	475	1	104557	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	109230	X	89961	-0-	-19269	-0-	89961	2			Y	-0-					-0-
05	112871	X	87925	-0-	-24946	-0-	87925	2			Y	-0-					-0-
06	109230	X	83304	-0-	-25926	-0-	83298	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	108593	X	83856	-0-	-24737	-0-	83837	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
08	105028	X	81965	-0-	-23063	-0-	81963	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

LAWLESS GU WELL #: 2H RRCID -> 293979 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11730 - 22858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155929	X	155929	-0-	-0-	-0-	299	1	155630	2	Y	-0-					-0-
04	139530	X	119662	-0-	-19868	-0-	286	1	119376	2	Y	-0-					-0-
05	155093	X	126706	-0-	-28387	-0-	287	1	126419	2	Y	-0-					-0-
06	150090	X	117253	-0-	-32837	-0-	275	1	116978	2	Y	-0-					-0-
07	155093	X	100516	-0-	-54577	-0-	255	1	100261	2	Y	-0-					-0-
08	140709	X	110128	-0-	-30581	-0-	276	1	109852	2	Y	-0-					-0-

LAWLESS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294010 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11821 - 22592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209064	X	168084	-0-	-40980	-0-	322	1	167762	2	Y	-0-					-0-
04	193860	X	122450	-0-	-71410	-0-	292	1	122158	2	Y	-0-					-0-
05	190960	X	138673	-0-	-52287	-0-	315	1	138358	2	Y	-0-					-0-
06	176160	X	133243	-0-	-42917	-0-	313	1	132930	2	Y	-0-					-0-
07	175491	X	131341	-0-	-44150	-0-	334	1	131007	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		131399	-0-	131399	131399	330	1	131069	2	Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 294029 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11640 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168547	X	129279	-0-	-39268	-0-	248	1	129031	2	Y	-0-					-0-
04	163110	X	109733	-0-	-53377	-0-	262	1	109471	2	Y	-0-					-0-
05	157077	X	117283	-0-	-39794	-0-	266	1	117017	2	Y	-0-					-0-
06	135120	X	107485	-0-	-27635	-0-	252	1	107233	2	Y	-0-					-0-
07	139624	X	109954	-0-	-29670	-0-	279	1	109675	2	Y	-0-					-0-
08	124682	X	104497	-0-	-20185	-0-	262	1	104235	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BERGIN E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 294735 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11698 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313258	X	313258	-0-	-0-	-0-	1079	1	312179	2	Y	-0-					-0-
04	250254	X	250254	-0-	-0-	-0-	844	1	249410	2	Y	-0-					-0-
05	253115	X	225427	-0-	-27688	-0-	861	1	224566	2	Y	-0-					-0-
06	252840	X	194933	-0-	-57907	-0-	766	1	194167	2	Y	-0-					-0-
07	261268	X	186175	-0-	-75093	-0-	778	1	185395	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	291648	X	175707	-0-	-115941	-0-	770	1	174937	2	Y	-0-					-0-

BERGIN G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 294765 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11795 - 21613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	305102	X	100770	-0-	-204332	-0-	347	1	100423	2	Y	-0-					-0-
04	295260	X	171779	-0-	-123481	-0-	580	1	171197	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	223169	X	132343	-0-	-90826	-0-	505	1	131838	2	Y	-0-					-0-
06	168540	X	160122	-0-	-8418	-0-	629	1	159493	2	Y	-0-					-0-
07	177506	X	161426	-0-	-16080	-0-	675	1	160748	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	177506	X	158644	-0-	-18862	-0-	696	1	157948	2	Y	-0-					-0-

BERGIN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294797 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11558 - 21025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173662	X	146439	-0-	-27223	-0-	504	1	145935	2	Y	-0-					-0-
04	168060	X	119066	-0-	-48994	-0-	402	1	118664	2	Y	-0-					-0-
05	123535	X	123315	-0-	-220	-0-	471	1	122844	2	Y	-0-					-0-
06	141720	X	110547	-0-	-31173	-0-	434	1	110113	2	Y	-0-					-0-
07	146444	X	104226	-0-	-42218	-0-	436	1	103788	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	142352	X	99200	-0-	-43152	-0-	435	1	98765	2	Y	-0-					-0-

BERGIN F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 294898 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11605 - 21691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183706	X	159635	-0-	-24071	-0-	550	1	159085	2	Y	-0-					-0-
04	177780	X	170210	-0-	-7570	-0-	574	1	169636	2	Y	-0-					-0-
05	183706	X	168449	-0-	-15257	-0-	643	1	167806	2	Y	-0-					-0-
06	154500	X	145391	-0-	-9109	-0-	571	1	144820	2	Y	-0-					-0-
07	175894	X	141446	-0-	-34448	-0-	591	1	140853	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	175894	X	132131	-0-	-43763	-0-	579	1	131552	2	Y	-0-					-0-

LYONS TB C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294948 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11682 - 22010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88722	X	67238	-0-	-21484	-0-	324	1	66914	2	Y	-0-					-0-
04	85860	X	68246	-0-	-17614	-0-	352	1	67894	2	Y	-0-					-0-
05	80414	X	63455	-0-	-16959	-0-	166	1	63289	2	Y	-0-					-0-
06	72300	X	57641	-0-	-14659	-0-	156	1	57485	2	Y	-0-					-0-
07	70742	X	57037	-0-	-13705	-0-	159	1	56878	2	Y	-0-					-0-
08	70525	X	54859	-0-	-15666	-0-	158	1	54701	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LYONS TB D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294959 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11682 - 22060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219728	X	165709	-0-	-54019	-0-	798	1	164910	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	212640	X	142674	-0-	-69966	-0-	735	1	141938	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	199702	X	151029	-0-	-48673	-0-	396	1	150633	2	Y	-0-					-0-
06	182760	X	145891	-0-	-36869	-0-	394	1	145497	2	Y	-0-					-0-
07	181908	X	147642	-0-	-34266	-0-	412	1	147227	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	163525	X	145219	-0-	-18306	-0-	418	1	144801	2	Y	-0-					-0-

LYONS TB A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295015 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11819 - 20994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214272	X	132977	-0-	-81295	-0-	640	1	132337	2	Y	-0-					-0-
04	207360	X	127425	-0-	-79935	-0-	657	1	126768	2	Y	-0-					-0-
05	178312	X	129467	-0-	-48845	-0-	340	1	129127	2	Y	-0-					-0-
06	160140	X	122188	-0-	-37952	-0-	330	1	121858	2	Y	-0-					-0-
07	157449	X	121903	-0-	-35546	-0-	340	1	121561	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	132990	X	117135	-0-	-15855	-0-	338	1	116797	2	Y	-0-					-0-

LYONS TB B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295016 COMPL. DATE 05/10/2023 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11490 - 23629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185938	X	149167	-0-	-36771	-0-	718	1	148448	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	179940	X	127363	-0-	-52577	-0-	656	1	126707	2	Y	-0-					-0-
05	185938	X	128689	-0-	-57249	-0-	338	1	128351	2	Y	-0-					-0-
06	168990	X	118430	-0-	-50560	-0-	320	1	118110	2	Y	-0-					-0-
07	166284	X	117439	-0-	-48845	-0-	328	1	117109	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	146134	X	113076	-0-	-33058	-0-	326	1	112750	2	Y	-0-					-0-

COLDA FARMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295031 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11625 - 22337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		459004	-0-	459004	585878	297	1	458707	2	Y	-0-					-0-
04	1014325	X	428447	-0-	-585878	-0-	290	1	428157	2	Y	-0-					-0-
05	423969	X	423969	-0-	-0-	-0-	297	1	423672	2	Y	-0-					-0-
06	400362	X	400362	-0-	-0-	-0-	289	1	400073	2	Y	-0-					-0-
07	459017	X	340967	-0-	-118050	-0-	282	1	340684	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	455266	X	367342	-0-	-87924	-0-	294	1	367048	2	Y	-0-					-0-

ELUM-FURRH-COLLIER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295032 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11436 - 19314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		328807	-0-	328807	423666	213	1	328593	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	729198	X	305532	-0-	-423666	-0-	207	1	305325	2	Y	-0-					-0-
05	307571	X	307571	-0-	-0-	-0-	216	1	307355	2	Y	-0-					-0-
06	292947	X	292947	-0-	-0-	-0-	211	1	292736	2	Y	-0-					-0-
07	328817	X	247255	-0-	-81562	-0-	205	1	247049	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	328817	X	270060	-0-	-58757	-0-	216	1	269844	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295033 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11528 - 23825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		551889	-0-	551889	698607	358	1	551531	2	Y	-0-					-0-
04	1206120	X	507513	-0-	-698607	-0-	343	1	507170	2	Y	-0-					-0-
05	506104	X	506104	-0-	-0-	-0-	355	1	505749	2	Y	-0-					-0-
06	471374	X	471374	-0-	-0-	-0-	340	1	471034	2	Y	-0-					-0-
07	551893	X	460995	-0-	-90898	-0-	381	1	460613	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	551893	X	445379	-0-	-106514	-0-	357	1	445022	2	Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295751 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11404 - 23292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220028	X	220028	-0-	-0-	-0-	97	1	219931	2	Y	-0-					-0-
04	228630	X	199754	-0-	-28876	-0-	101	1	199653	2	Y	-0-					-0-
05	236251	X	196867	-0-	-39384	-0-	103	1	196764	2	Y	-0-					-0-
06	228630	X	179659	-0-	-48971	-0-	102	1	179557	2	Y	-0-					-0-
07	220038	X	174990	-0-	-45048	-0-	104	1	174886	2	Y	-0-					-0-
08	215760	X	166001	-0-	-49759	-0-	103	1	165898	2	Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 295752 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11309 - 20894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	278938	X	185725	-0-	-93213	-0-	82	1	185643	2	Y	-0-					-0-
04	269940	X	168736	-0-	-101204	-0-	85	1	168651	2	Y	-0-					-0-
05	278938	X	168107	-0-	-110831	-0-	88	1	168019	2	Y	-0-					-0-
06	203820	X	153800	-0-	-50020	-0-	87	1	153713	2	Y	-0-					-0-
07	186186	X	149727	-0-	-36459	-0-	89	1	149638	2	Y	-0-					-0-
08	182621	X	141322	-0-	-41299	-0-	88	1	141234	2	Y	-0-					-0-

HEADRICK-PEC A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295787 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11404 - 24001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	365180	X	278607	-0-	-86573	-0-	122	1	278485	2	Y	-0-					-0-
04	353400	X	251331	-0-	-102069	-0-	127	1	251204	2	Y	-0-					-0-
05	365180	X	249700	-0-	-115480	-0-	130	1	249570	2	Y	-0-					-0-
06	319980	X	225105	-0-	-94875	-0-	127	1	224978	2	Y	-0-					-0-
07	279372	X	221020	-0-	-58352	-0-	132	1	220888	2	Y	-0-					-0-
08	271312	X	210247	-0-	-61065	-0-	131	1	210116	2	Y	-0-					-0-

HEADRICK-PEC C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295840 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11545 - 24441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	424607	X	313797	-0-	-110810	-0-	138	1	313659	2	Y	-0-					-0-
04	410910	X	284661	-0-	-126249	-0-	144	1	284517	2	Y	-0-					-0-
05	380835	X	282155	-0-	-98680	-0-	147	1	282008	2	Y	-0-					-0-
06	344970	X	260038	-0-	-84932	-0-	147	1	259891	2	Y	-0-					-0-
07	313782	X	256360	-0-	-57422	-0-	153	1	256207	2	Y	-0-					-0-
08	305536	X	244186	-0-	-61350	-0-	152	1	244034	2	Y	-0-					-0-

HEADRICK-PEC B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295890 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11309 - 24224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	347944	X	268406	-0-	-79538	-0-	118	1	268288	2	Y	-0-					-0-
04	336720	X	244828	-0-	-91892	-0-	123	1	244705	2	Y	-0-					-0-
05	347944	X	241773	-0-	-106171	-0-	126	1	241647	2	Y	-0-					-0-
06	303150	X	221424	-0-	-81726	-0-	125	1	221299	2	Y	-0-					-0-
07	268398	X	218570	-0-	-49828	-0-	130	1	218440	2	Y	-0-					-0-
08	262663	X	206359	-0-	-56304	-0-	128	1	206231	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MILES-DAVIS E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 295988 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11724 - 18955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	201748	X	151690	-0-	-50058	-0-	355	1	151335	2	Y	-0-			-0-
04	185490	X	139233	-0-	-46257	-0-	346	1	138887	2	Y	-0-			-0-
05	180978	X	123221	-0-	-57757	-0-	320	1	122901	2	Y	-0-			-0-
06	165300	X	117794	-0-	-47506	-0-	323	1	117471	2	Y	-0-			-0-
07	161851	X	118925	-0-	-42926	-0-	338	1	118587	2	Y	-0-			-0-
08	148211	X	114856	-0-	-33355	-0-	339	1	114517	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 295989 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11685 - 19107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	180327	X	140651	-0-	-39676	-0-	329	1	140322	2	Y	-0-			-0-
04	165270	X	114335	-0-	-50935	-0-	284	1	114051	2	Y	-0-			-0-
05	160177	X	119723	-0-	-40454	-0-	311	1	119412	2	Y	-0-			-0-
06	152910	X	110966	-0-	-41944	-0-	305	1	110661	2	Y	-0-			-0-
07	153946	X	110821	-0-	-43125	-0-	315	1	110506	2	Y	-0-			-0-
08	138198	X	105915	-0-	-32283	-0-	313	1	105602	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS H (AW) WELL #: 8H RRCID -> 295990 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11924 - 26096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	357120	X	332095	-0-	-25025	-0-	776	1	331319	2	Y	-0-			-0-
04	330690	X	313110	-0-	-17580	-0-	778	1	312332	2	Y	-0-			-0-
05	355415	X	326843	-0-	-28572	-0-	849	1	325994	2	Y	-0-			-0-
06	343950	X	288525	-0-	-55425	-0-	792	1	287733	2	Y	-0-			-0-
07	355415	X	282062	-0-	-73353	-0-	803	1	281259	2	Y	-0-			-0-
08	332103	X	267000	-0-	-65103	-0-	789	1	266211	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 296013 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11685 - 19029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	211141	X	157605	-0-	-53536	-0-	368	1	157237	2	Y	-0-			-0-
04	204330	X	139690	-0-	-64640	-0-	347	1	139343	2	Y	-0-			-0-
05	194308	X	126170	-0-	-68138	-0-	328	1	125842	2	Y	-0-			-0-
06	172800	X	116735	-0-	-56065	-0-	320	1	116415	2	Y	-0-			-0-
07	169446	X	117431	-0-	-52015	-0-	334	1	117097	2	Y	-0-			-0-
08	155279	X	113940	-0-	-41339	-0-	337	1	113603	2	Y	-0-			-0-

SAWMILL LW A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296908 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11350 - 20810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	430466	X	334847	-0-	-95619	-0-	376	1	334471	2	Y	-0-			-0-
04	387270	X	315598	-0-	-71672	-0-	449	1	315149	2	Y	-0-			-0-
05	362328	X	301921	-0-	-60407	-0-	459	1	301462	2	Y	-0-			-0-
06	346170	X	271211	-0-	-74959	-0-	437	1	270774	2	Y	-0-			-0-
07	334862	X	261211	-0-	-73651	-0-	448	1	260763	2	Y	-0-			-0-
08	334862	X	244995	-0-	-89867	-0-	446	1	244549	2	Y	-0-			-0-

SAWMILL LW B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296910 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11731 - 20870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	353462	X	265221	-0-	-88241	-0-	298	1	264923	2	Y	-0-			-0-
04	317280	X	251547	-0-	-65733	-0-	358	1	251189	2	Y	-0-			-0-
05	297910	X	243206	-0-	-54704	-0-	370	1	242836	2	Y	-0-			-0-
06	286260	X	222668	-0-	-63592	-0-	359	1	222309	2	Y	-0-			-0-
07	265236	X	216191	-0-	-49045	-0-	371	1	215820	2	Y	-0-			-0-
08	265236	X	203099	-0-	-62137	-0-	370	1	202729	2	Y	-0-			-0-

SAWMILL LW C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296911 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11540 - 21009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	396645	X	306161	-0-	-90484	-0-	344	1	305817	2	Y	-0-			-0-
04	351420	X	289815	-0-	-61605	-0-	413	1	289402	2	Y	-0-			-0-
05	341868	X	281272	-0-	-60596	-0-	428	1	280844	2	Y	-0-			-0-
06	330840	X	258231	-0-	-72609	-0-	416	1	257815	2	Y	-0-			-0-
07	306156	X	249658	-0-	-56498	-0-	429	1	249229	2	Y	-0-			-0-
08	306156	X	234894	-0-	-71262	-0-	428	1	234466	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SMITH-LINDSEY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296930 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11166 - 24721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	427645	X	319465	-0-	-108180	-0-	467	1	318998	2	Y	-0-			-0-
04	413850	X	299706	-0-	-114144	-0-	468	1	299238	2	Y	-0-			-0-
05	427645	X	297526	-0-	-130119	-0-	494	1	297032	2	Y	-0-			-0-
06	403320	X	277147	-0-	-126173	-0-	486	1	276661	2	Y	-0-			-0-
07	337497	X	276717	-0-	-60780	-0-	520	1	276197	2	Y	-0-			-0-
08	319455	X	269499	-0-	-49956	-0-	532	1	268967	2	Y	-0-			-0-

SMITH-LINDSEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296931 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11269 - 21168

03	361336	X	275086	-0-	-86250	-0-	402	1	274684	2	Y	-0-			-0-
04	349680	X	251138	-0-	-98542	-0-	392	1	250746	2	Y	-0-			-0-
05	352594	X	241284	-0-	-111310	-0-	401	1	240883	2	Y	-0-			-0-
06	326910	X	217948	-0-	-108962	-0-	382	1	217566	2	Y	-0-			-0-
07	293074	X	207092	-0-	-85982	-0-	389	1	206703	2	Y	-0-			-0-
08	273234	X	192675	-0-	-80559	-0-	380	1	192295	2	Y	-0-			-0-

SMITH-LINDSEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296993 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11546 - 21165

03	253518	X	248287	-0-	-5231	-0-	363	1	247924	2	Y	-0-			-0-
04	209509	X	209509	-0-	-0-	-0-	327	1	209182	2	Y	-0-			-0-
05	288176	X	198036	-0-	-90140	-0-	329	1	197707	2	Y	-0-			-0-
06	278880	X	180531	-0-	-98349	-0-	316	1	180215	2	Y	-0-			-0-
07	288176	X	161879	-0-	-126297	-0-	304	1	161575	2	Y	-0-			-0-
08	233709	X	151478	-0-	-82231	-0-	299	1	151179	2	Y	-0-			-0-

SALT CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296995 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11385 - 22165

03	338055	X	256403	-0-	-81652	-0-	256403	2			Y	-0-			-0-
04	308400	X	236577	-0-	-71823	-0-	236577	2			Y	-0-			-0-
05	289230	X	223179	-0-	-66051	-0-	223179	2			Y	-0-			-0-
06	277050	X	188436	-0-	-88614	-0-	188436	2			Y	-0-			-0-
07	256401	X	219177	-0-	-37224	-0-	219177	2			Y	-0-			-0-
08	254200	X	228743	-0-	-25457	-0-	228743	2			Y	-0-			-0-

SALT CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297001 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11263 - 22212

03	271498	X	213854	-0-	-57644	-0-	213854	2			Y	-0-			-0-
04	252870	X	197226	-0-	-55644	-0-	197226	2			Y	-0-			-0-
05	240033	X	197793	-0-	-42240	-0-	197793	2			Y	-0-			-0-
06	227130	X	185462	-0-	-41668	-0-	185462	2			Y	-0-			-0-
07	213869	X	191741	-0-	-22128	-0-	191741	2			Y	-0-			-0-
08	211730	X	197815	-0-	-13915	-0-	197815	2			Y	-0-			-0-

MANN-SPEIGHT A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297076 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11447 - 22507

03	407309	X	348678	-0-	-58631	-0-	185	1	348493	2	Y	-0-			-0-
04	371880	X	323460	-0-	-48420	-0-	180	1	323280	2	Y	-0-			-0-
05	384276	X	319085	-0-	-65191	-0-	187	1	318898	2	Y	-0-			-0-
06	371880	X	293493	-0-	-78387	-0-	182	1	293311	2	Y	-0-			-0-
07	367598	X	291446	-0-	-76152	-0-	189	1	291256	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
08	348688	X	278884	-0-	-69804	-0-	190	1	278694	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SMITH-LINDSEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 297098 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11164 - 21388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399900	X	344032	-0-	-55868	-0-	503	1	343529	2	Y	-0-					-0-
04	383970	X	315457	-0-	-68513	-0-	493	1	314964	2	Y	-0-					-0-
05	393328	X	308610	-0-	-84718	-0-	512	1	308098	2	Y	-0-					-0-
06	372420	X	282772	-0-	-89648	-0-	496	1	282276	2	Y	-0-					-0-
07	369644	X	278037	-0-	-91607	-0-	523	1	277514	2	Y	-0-					-0-
08	341868	X	266335	-0-	-75533	-0-	525	1	265810	2	Y	-0-					-0-

LOWRY-CAL FARLEY A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297244 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11976 - 23425

03	413850	X	380055	-0-	-33795	-0-	442	1	379563	2	Y	45	45	8			31
							50	9									
04	400500	X	338793	-0-	-61707	-0-	428	1	338334	2	Y	28	24	8			35
							31	9									
05	413850	X	323070	-0-	-90780	-0-	447	1	322584	2	Y	35	33	8			37
							39	9									
06	383520	X	305181	-0-	-78339	-0-	430	1	304717	2	Y	31	26	8			42
							34	9									
07	396304	X	298320	-0-	-97984	-0-	444	1	297843	2	Y	30	20	8			52
							33	9									
08	366885	X	281841	-0-	-85044	-0-	444	1	281365	2	Y	29	21	8			60
							32	9									

LOWRY-DAVIDSON A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297246 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11991 - 24574

03	439084	X	419149	-0-	-19935	-0-	488	1	418604	2	Y	52	52	8			-0-
							57	9									
04	424920	X	373311	-0-	-51609	-0-	472	1	372810	2	Y	26	26	8			-0-
							29	9									
05	439084	X	349810	-0-	-89274	-0-	483	1	349287	2	Y	36	36	8			-0-
							40	9									
06	408690	X	333522	-0-	-75168	-0-	470	1	333020	2	Y	29	29	8			-0-
							32	9									
07	422313	X	326786	-0-	-95527	-0-	486	1	326276	2	Y	22	22	8			-0-
							24	9									
08	409820	X	309147	-0-	-100673	-0-	486	1	308635	2	Y	24	24	8			-0-
							26	9									

MANN-SPEIGHT B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297248 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11409 - 22729

03	385361	X	292774	-0-	-92587	-0-	156	1	292618	2	Y	-0-					-0-
04	350700	X	268445	-0-	-82255	-0-	150	1	268295	2	Y	-0-					-0-
05	346487	X	261253	-0-	-85234	-0-	154	1	261099	2	Y	-0-					-0-
06	320070	X	238577	-0-	-81493	-0-	148	1	238429	2	Y	-0-					-0-
07	311550	X	233698	-0-	-77852	-0-	152	1	233546	2	Y	-0-					-0-
08	290997	X	220631	-0-	-70366	-0-	151	1	220480	2	Y	-0-					-0-

CADENHEAD TC A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297495 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11400 - 18789

03	405635	X	282323	-0-	-123312	-0-	317	1	282006	2	Y	-0-					-0-
04	360840	X	253226	-0-	-107614	-0-	360	1	252866	2	Y	-0-					-0-
05	334614	X	245128	-0-	-89486	-0-	373	1	244755	2	Y	-0-					-0-
06	315960	X	222859	-0-	-93101	-0-	359	1	222500	2	Y	-0-					-0-
07	282565	X	216591	-0-	-65974	-0-	372	1	216219	2	Y	-0-					-0-
08	275652	X	203609	-0-	-72043	-0-	371	1	203238	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CADENHEAD TC B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297832 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11331 - 22615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	479508	X	355509	-0-	-123999	-0-	400	1	355109	2	Y	-0-					-0-
04	429240	X	322889	-0-	-106351	-0-	460	1	322429	2	Y	-0-					-0-
05	404054	X	315255	-0-	-88799	-0-	479	1	314776	2	Y	-0-					-0-
06	384480	X	289942	-0-	-94538	-0-	468	1	289474	2	Y	-0-					-0-
07	355508	X	284368	-0-	-71140	-0-	488	1	283880	2	Y	-0-					-0-
08	350300	X	271280	-0-	-79020	-0-	494	1	270786	2	Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 298250 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11313 - 22437

03	464628	X	358820	-0-	-105808	-0-	158	1	358662	2	Y	-0-					-0-
04	403110	X	329038	-0-	-74072	-0-	166	1	328872	2	Y	-0-					-0-
05	387314	X	326179	-0-	-61135	-0-	170	1	326009	2	Y	-0-					-0-
06	374820	X	303904	-0-	-70916	-0-	172	1	303732	2	Y	-0-					-0-
07	358825	X	304745	-0-	-54080	-0-	182	1	304563	2	Y	-0-					-0-
08	352222	X	290052	-0-	-62170	-0-	180	1	289872	2	Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 298274 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11499 - 22279

03	453623	X	304645	-0-	-148978	-0-	134	1	304511	2	Y	-0-					-0-
04	404400	X	-0-	-0-	-404400	-0-					Y	-0-					-0-
05	378417	X	-0-	-0-	-378417	-0-					Y	-0-					-0-
06	362670	X	-0-	-0-	-362670	-0-					Y	-0-					-0-
07	338179	X	-0-	-0-	-338179	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 298304 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11310 - 21524

03	423274	X	336774	-0-	-86500	-0-	148	1	336626	2	Y	-0-					-0-
04	382119	X	382119	-0-	-0-	-0-	193	1	381926	2	Y	-0-					-0-
05	383369	X	383369	-0-	-0-	-0-	200	1	383169	2	Y	-0-					-0-
06	340590	X	301699	-0-	-38891	-0-	171	1	301528	2	Y	-0-					-0-
07	394847	X	286816	-0-	-108031	-0-	171	1	286645	2	Y	-0-					-0-
08	394847	X	280002	-0-	-114845	-0-	174	1	279828	2	Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298647 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 22830

03	292305	X	292305	-0-	-0-	-0-	395	1	291910	2	Y	-0-					-0-
04	334054	X	334054	-0-	-0-	-0-	416	1	333638	2	Y	-0-					-0-
05	450954	X	450954	-0-	-0-	-0-	596	1	450358	2	Y	-0-					-0-
06	368088	X	368088	-0-	-0-	-0-	502	1	367586	2	Y	-0-					-0-
07	168454	X	168454	-0-	-0-	-0-	341	1	168113	2	Y	-0-					-0-
08	450957	X	159896	-0-	-291061	-0-	305	1	159591	2	Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 298670 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11642 - 22405

03	678714	X	349659	-0-	-329055	-0-	473	1	349186	2	Y	-0-					-0-
04	656820	X	340679	-0-	-316141	-0-	424	1	340255	2	Y	-0-					-0-
05	678714	X	205263	-0-	-473451	-0-	272	1	204991	2	Y	-0-					-0-
06	478440	X	247703	-0-	-230737	-0-	338	1	247365	2	Y	-0-					-0-
07	494388	X	259711	-0-	-234677	-0-	527	1	259184	2	Y	-0-					-0-
08	352036	X	133219	-0-	-218817	-0-	255	1	132964	2	Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 298988 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 11118 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SHUT IN	255802	-0-	255802	255802		299	1	255503	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	507006	-0-	507006	762808		549	1	506457	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KELLY-LINCOLN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 298989 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		223782	-0-	223782	223782	261	1	223521	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		450478	-0-	450478	674260	488	1	449990	2	Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299040 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 11069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		266040	-0-	266040	266040	311	1	265729	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		514597	-0-	514597	780637	557	1	514040	2	Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299067 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		247555	-0-	247555	247555	289	1	247266	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		485725	-0-	485725	733280	526	1	485199	2	Y	-0-					-0-

WIENER WB-BOUNDS C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299125 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 10989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		171346	-0-	171346	171346	200	1	171146	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		332187	-0-	332187	503533	360	1	331827	2	Y	-0-					-0-

MILL CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299171 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11409 - 24125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		7066	-0-	7066	7066	23	1	7043	2	Y	-0-					-0-
04	612405	X	605339	-0-	-7066	-0-	801	1	604538	2	Y	-0-					-0-
05	655650	X	647396	-0-	-8254	-0-	836	1	646560	2	Y	-0-					-0-
06	634500	X	598351	-0-	-36149	-0-	957	1	597394	2	Y	-0-					-0-
07	655650	X	574527	-0-	-81123	-0-	839	1	573635	2	Y	48	48	8			-0-
							53	9									
08	655650	X	531417	-0-	-124233	-0-	785	1	530631	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MILL CREEK C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299172 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11503 - 23946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		8590	-0-	8590	8590	28	1	8562	2	Y	-0-					-0-
04	650875	X	642285	-0-	-8590	-0-	849	1	641436	2	Y	-0-					-0-
05	694245	X	677252	-0-	-16993	-0-	874	1	676378	2	Y	-0-					-0-
06	671850	X	630453	-0-	-41397	-0-	1008	1	629445	2	Y	-0-					-0-
07	694245	X	580964	-0-	-113281	-0-	849	1	580074	2	Y	37	37	8			-0-
							41	9									
08	694245	X	550265	-0-	-143980	-0-	813	1	549451	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HELVENSTON B HS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299244 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 11681 PERF.12205 - 20063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT-IN	402140	-0-	402140	402140	230	1	401909	2	Y	1					1
						1	9									
08	SHUT-IN	506835	-0-	506835	908975	417	1	506418	2	Y	-0-					1

HELVENSTON A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299245 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11937 - 21110

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	430878	-0-	430878	430878	246	1	430631	2	Y	1					1
						1	9									
08	SHUT-IN	547039	-0-	547039	977917	451	1	546588	2	Y	-0-					1

MILL CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299248 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11411 - 23509

03	0	7422	-0-	7422	7422	24	1	7398	2	Y	-0-					-0-
04	563103 X	555681	-0-	-7422	-0-	735	1	554946	2	Y	-0-					-0-
05	622108 X	587041	-0-	-35067	-0-	758	1	586283	2	Y	-0-					-0-
06	602040 X	539092	-0-	-62948	-0-	862	1	538230	2	Y	-0-					-0-
07	622108 X	505309	-0-	-116799	-0-	738	1	504514	2	Y	52	52	8			-0-
						57	9									
08	622108 X	462710	-0-	-159398	-0-	684	1	462025	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

BERGIN H (AW) WELL #: 8H RRCID -> 299357 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11723 - 24307

03	219361 X	219361	-0-	-0-	-0-	254	1	219107	2	Y	-0-					-0-
04	DELQ PR	494448	-0-	494448	494448	560	1	493888	2	Y	-0-					-0-
05	949434 X	454986	-0-	-494448	-0-	572	1	454414	2	Y	-0-					-0-
06	600060 X	395560	-0-	-204500	-0-	544	1	395015	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	620062 X	369019	-0-	-251043	-0-	568	1	368449	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
08	510942 X	335511	-0-	-175431	-0-	562	1	334949	2	Y	-0-					-0-

BERGIN I (AW) WELL #: 9H RRCID -> 299358 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11584 - 23608

03	230255 X	230255	-0-	-0-	-0-	266	1	229989	2	Y	-0-					-0-
04	DELQ PR	564297	-0-	564297	564297	640	1	563657	2	Y	-0-					-0-
05	1095916 X	531619	-0-	-564297	-0-	668	1	530951	2	Y	-0-					-0-
06	621060 X	477181	-0-	-143879	-0-	656	1	476524	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	641762 X	436771	-0-	-204991	-0-	672	1	436098	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	583110 X	405204	-0-	-177906	-0-	678	1	404526	2	Y	-0-					-0-

BIRD-CARTER A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299468 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11578 - 19952

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	82545	-0-	82545	82545	138	1	82407	2	N	-0-					-0-
08	SHUT-IN	654177	-0-	654177	736722	537	1	653640	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BIRD-CARTER B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299472 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11296 - 21213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	79855	-0-	79855	79855	134	1	79721	2	Y	-0-			-0-
08	SHUT-IN	758276	-0-	758276	838131	622	1	757654	2	Y	-0-			-0-

BIRD-CARTER C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299486 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11485 - 21629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MULLINS O V A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299672 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11355 - 25020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	546435	-0-	546435	546435	605	1	545830	2	Y	-0-			-0-
07	1162587 X	616152	-0-	-546435	-0-	669	1	615483	2	Y	-0-			-0-
08	686371 X	607508	-0-	-78863	-0-	777	1	606731	2	Y	-0-			-0-

MULLINS O V B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299673 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11230 - 24532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	440390	-0-	440390	440390	488	1	439902	2	Y	-0-			-0-
07	949533 X	509143	-0-	-440390	-0-	553	1	508590	2	Y	-0-			-0-
08	565409 X	380001	-0-	-185408	-0-	486	1	379515	2	Y	-0-			-0-

MULLINS O V C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299674 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11165 - 22017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	428563	-0-	428563	428563	475	1	428088	2	Y	-0-			-0-
07	901251 X	472688	-0-	-428563	-0-	514	1	472174	2	Y	-0-			-0-
08	580320 X	370196	-0-	-210124	-0-	473	1	369723	2	Y	-0-			-0-

LEFOY-LEWIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 300077 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11092 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224210	-0-	224210	224210	184	1	224026	2	Y	-0-			-0-

BIRD-CARTER-FURRH B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 300106 COMPL. DATE 05/03/2025 TOTAL DEPTH 11108 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT			-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
05	2108 N	716	-0-	-1392	-0-	716	2			N	-0-			-0-
06	1500 N	940	-0-	-560	-0-	940	2			N	-0-			-0-
07	2108 N	1193	-0-	-915	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1271	-0-	-155	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1299	-0-	-951	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4086	-0-	986	986	4086	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3553	-0-	553	1539	3553	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2785	-0-	-315	1224	2785	2			N	-0-					-0-
08	4579	X	3355	-0-	-1224	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1414	-0-	-229	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1133	-0-	-307	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1296	-0-	-347	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2169	-0-	-993	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1764	-0-	-1296	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2016	-0-	-1146	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	1190	-0-	-1600	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1458	-0-	-712	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	840	-0-	-1330	-0-	840	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	929	-0-	-373	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	485	-0-	-595	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	399	-0-	-1371	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8526	-0-	5426	12244	8526	2			N	-0-					-0-
04	18081	X	5837	-0-	-12244	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
07	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
08	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	827	-0-	-223	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1389	-0-	-192	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
05	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
07	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1356	-0-	-566	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	921	-0-	-459	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	1716	-0-	-826	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1627	-0-	-78	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1199	-0-	-451	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1091	-0-	-614	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1433	-0-	-127	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
08	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	883	-0-	-947	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1657	-0-	-575	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	129	-0-	-1514	-0-	129	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1003	-0-	-981	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1922	-0-	-837	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1940	-0-	-190	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1954	-0-	-247	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	2067	-0-	-63	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6809	-0-	-1251	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
04	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
05	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
06	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
07	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
08	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	588	-0-	-373	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	930	N	478	-0-	-452	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	614	-0-	-533	-0-	614	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3329	-0-	-91	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3128	-0-	-406	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2741	-0-	-949	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	341	-0-	-465	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	780	N	386	-0-	-394	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	558	N	109	-0-	-449	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	403	N	151	-0-	-252	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2539	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2714	-0-	-136	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	1930	-0-	-922	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2702	-0-	-88	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3471	-0-	-32	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3117	-0-	-273	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3233	-0-	-518	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3122	-0-	-508	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3268	-0-	-483	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3264	-0-	164	226	3264	2			N	-0-					-0-
04	2134	X	1908	-0-	-226	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1370	-0-	-490	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

03	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
05	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
07	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	479	-0-	-751	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	460	-0-	-749	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

03	2932	N	2923	-0-	-9	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2071	-0-	-843	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2066	-0-	-754	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

03	775	N	214	-0-	-561	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	744	N	425	-0-	-319	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

03	3286	X	2777	-0-	-509	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2719	-0-	-461	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2595	-0-	-691	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3023	-0-	-157	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2752	-0-	-69	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1278	-0-	-830	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 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	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	200	1	2790	2	Y	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	179	1	2794	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2921	-0-	-86	-0-	190	1	2731	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	189	-0-	-2691	-0-	189	1			Y	-0-					-0-
07	3069	X	3027	-0-	-42	-0-	205	1	2822	2	Y	-0-					-0-
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	200	1	2940	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3631	-0-	531	531	3619	2	12	9	Y	11	12	1			3
04	3000	N	3046	-0-	46	577	3034	2	12	9	Y	11	12	1			2
05	3100	N	2697	-0-	-403	174	2690	2	7	9	Y	6	7	1			1
06	3047	X	2873	-0-	-174	-0-	2863	2	10	9	Y	9	9	1			1
07	3007	X	2933	-0-	-74	-0-	2925	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3395	2	18	9	Y	16	14	1			3

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 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	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	163	1	2274	2	Y	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	133	1	2078	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	138	1	1989	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	139	-0-	-2231	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1736	-0-	-558	-0-	117	1	1619	2	Y	-0-					-0-
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	157	1	2317	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 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	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	2498	2	8	9	Y	7	10	1			8
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2540	2	3	9	Y	3					11
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2784	2	1	9	Y	1					12
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2488	2	3	9	Y	3	10	1			5
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2765	2	1	9	Y	1					6
08	2790	N	2549	-0-	-241	-0-	2547	2	2	9	Y	2					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 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	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4393	2	83	9	Y	75	66	1			26
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4055	2	22	9	Y	20					46
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4281	2	15	9	Y	14	41	1			19
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4379	2	8	9	Y	7	13	1			13
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2532	2	3	9	Y	3	9	1			7
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4282	2	7	9	Y	6	11	1			2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 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	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	3546	-0-	-1134	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
05	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	1296	-0-	-3384	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	3778	-0-	-1058	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	3559	-0-	-1277	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-

C. M. ABNEY DEEP GAS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4661	-0-	-516	-0-	4661	2			N	-0-					34
04	5010	X	4810	-0-	-200	-0-	4787	2	23	9	N	21	21	8			34
05	5177	X	4940	-0-	-237	-0-	4931	2	9	9	N	8	8	8			34
06	5010	X	3876	-0-	-1134	-0-	3865	2	11	9	N	10	10	8			34
07	5177	X	4354	-0-	-823	-0-	4347	2	7	9	N	6	6	8			34
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3569	2	8	9	N	7	7	8			34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					109
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					109
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					109
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					109
08	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					109

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3913	-0-	-334	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3628	-0-	-32	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3365	-0-	-415	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3442	-0-	-464	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3377	-0-	-529	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	566	-0-	-457	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	899	N	234	-0-	-665	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1501	-0-	-49	-0-	300	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	315	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	330	1	1342	2	N	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	300	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	330	1	1372	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	901	-0-	-773	-0-	155	1	746	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	437	-0-	-183	-0-	27	1	410	2	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	N	-0-					-0-
05	620	N	490	-0-	-130	-0-	34	1	456	2	N	-0-					-0-
06	420	N	29	-0-	-391	-0-	29	1			N	-0-					-0-
07	527	N	412	-0-	-115	-0-	28	1	384	2	N	-0-					-0-
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	30	1	391	2	N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	47	1	659	2	N	-0-					-0-
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	21	1	285	2	N	-0-					-0-
06	630	N	39	-0-	-591	-0-	39	1			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	58	1	785	2	N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	N	-0-					-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1467	-0-	-238	-0-	1467	2			N	-0-			212
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1594	2	2	9	N	2			214
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-			214
06	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	1403	2			N	-0-			214
07	1643	N	1359	-0-	-284	-0-	1359	2			N	-0-			214
08	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-			214

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	683	-0-	-92	-0-	140	1	543	2	N	-0-			-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	190	1	1258	2	N	-0-			-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	195	1	670	2	N	-0-			-0-
06	660	N	288	-0-	-372	-0-	110	1	178	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1135	-0-	-291	-0-	240	1	895	2	N	-0-			-0-
08	868	N	559	-0-	-309	-0-	130	1	429	2	N	-0-			-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1296	-0-	-161	-0-	147	1	1149	2	N	-0-			-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	158	1	1243	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1039	-0-	-542	-0-	120	1	919	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	25	-0-	-1235	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	211	1	1770	2	N	-0-			-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	176	1	1557	2	N	-0-			-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	924	-0-	-192	-0-	260	1	664	2	N	-0-			-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	440	1	893	2	N	-0-			-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	445	1	654	2	N	-0-			-0-
06	900	N	355	-0-	-545	-0-	355	1			N	-0-			-0-
07	1333	N	824	-0-	-509	-0-	340	1	484	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	716	-0-	-369	-0-	325	1	391	2	N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1897	-0-	-769	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-			-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-			-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	101	1	1304	2	N	-0-			-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	74	1	896	2	N	-0-			-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	89	1	981	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	72	-0-	-1278	-0-	72	1			N	-0-			-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	102	1	1314	2	N	-0-			-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	63	1	1026	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

03	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
04	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
05	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
06	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
07	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
08	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10312	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

03	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	983	-0-	-187	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	639	-0-	-601	-0-	639	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	235	1	674	2	N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	285	1	584	2	N	-0-					-0-
05	930	N	894	-0-	-36	-0-	310	1	584	2	N	-0-					-0-
06	870	N	255	-0-	-615	-0-	255	1			N	-0-					-0-
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	305	1	557	2	N	-0-					-0-
08	899	N	840	-0-	-59	-0-	310	1	530	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

03	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					22
04	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					22
05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					22
06	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					22
07	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					22
08	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					22

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					5
04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6917	2	11	9	N	10	10	8			5
05	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6795	2	6	9	N	5	5	8			5
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	4	4	8			5
07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5908	2	3	9	N	3	3	8			5
08	5146	X	2618	-0-	-2528	-0-	2614	2	4	9	N	4	4	8			5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4782	-0-	-147	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4585	-0-	-65	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4748	-0-	-26	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4518	-0-	-102	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4608	-0-	-166	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4588	-0-	-186	-0-	4588	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 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	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-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11200 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24396	X	12261	-0-	-12135	-0-	12260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9217	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
06	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
07	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5692	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1375	-0-	-2810	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	1966	-0-	-2084	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
05	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1589	-0-	-643	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7094	2	1	9	N	1	1	8			13
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6317	2	11	9	N	10	10	8			13
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6137	2	1	9	N	1	1	8			13
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					13
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5696	2	6	9	N	5	5	8			13
08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					13

U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					37
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					37
05	1333	N	765	-0-	-568	-0-	765	2			N	-0-					37
06	1080	N	856	-0-	-224	-0-	856	2			N	-0-					37
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					37
08	3100	N	11853	-0-	8753	8753	11853	2			N	-0-					37

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	822	-0-	-232	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

03	6200	X	3100	-0-	-3100	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4500	-0-	-1500	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1500	-0-	-1500	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2800	-0-	-1850	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	3100	-0-	-2914	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

03	4278	X	3366	-0-	-912	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2819	-0-	-1321	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4136	-0-	-142	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3147	-0-	-393	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2876	-0-	-751	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3095	-0-	-685	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2740	-0-	-1166	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	1837	-0-	-2069	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 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	4588	X	2817	-0-	-1771	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3188	-0-	-742	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2841	-0-	-1220	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2697	-0-	-589	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3217	-0-	-69	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2207	-0-	-3063	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2306	-0-	-454	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	1950	-0-	-1336	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2307	-0-	-1227	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85646	X	85646	-0-	-0-	-0-	85646	2			N	-0-					-0-
04	80814	X	80814	-0-	-0-	-0-	80814	2			N	-0-					-0-
05	75235	X	75235	-0-	-0-	-0-	75235	2			N	-0-					-0-
06	77341	X	77341	-0-	-0-	-0-	77341	2			N	-0-					-0-
07	77466	X	77466	-0-	-0-	-0-	77466	2			N	-0-					-0-
08	75211	X	75211	-0-	-0-	-0-	75211	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83328	X	80963	-0-	-2365	-0-	1176	1	79787	2	N	-0-					-0-
04	92370	X	84835	-0-	-7535	-0-	1138	1	83697	2	N	-0-					-0-
05	95449	X	80670	-0-	-14779	-0-	1176	1	79494	2	N	-0-					-0-
06	92370	X	77273	-0-	-15097	-0-	1138	1	76135	2	N	-0-					-0-
07	90954	X	76651	-0-	-14303	-0-	1176	1	75475	2	N	-0-					-0-
08	87668	X	73023	-0-	-14645	-0-	1176	1	71847	2	N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45756	X	41911	-0-	-3845	-0-	41911	2			N	-0-					-0-
04	38790	X	38760	-0-	-30	-0-	38760	2			N	-0-					-0-
05	40083	X	37760	-0-	-2323	-0-	37760	2			N	-0-					-0-
06	40560	X	33581	-0-	-6979	-0-	33581	2			N	-0-					-0-
07	41912	X	34288	-0-	-7624	-0-	34288	2			N	-0-					-0-
08	41912	X	30287	-0-	-11625	-0-	30287	2			N	-0-					-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48112	X	38775	-0-	-9337	-0-	38775	2			N	-0-					-0-
04	46170	X	36134	-0-	-10036	-0-	36134	2			N	-0-					-0-
05	44671	X	32762	-0-	-11909	-0-	32762	2			N	-0-					-0-
06	40590	X	33281	-0-	-7309	-0-	33281	2			N	-0-					-0-
07	40858	X	33046	-0-	-7812	-0-	33046	2			N	-0-					-0-
08	38781	X	28678	-0-	-10103	-0-	28678	2			N	-0-					-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155805	X	155805	-0-	-0-	-0-	155805	2			N	-0-					-0-
04	147443	X	147443	-0-	-0-	-0-	147443	2			N	-0-					-0-
05	145638	X	126230	-0-	-19408	-0-	126230	2			N	-0-					-0-
06	140940	X	140261	-0-	-679	-0-	140261	2			N	-0-					-0-
07	145638	X	142158	-0-	-3480	-0-	142158	2			N	-0-					-0-
08	145638	X	127705	-0-	-17933	-0-	127705	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34968	X	32981	-0-	-1987	-0-	32981	2			Y	-0-					-0-
04	33840	X	29755	-0-	-4085	-0-	29755	2			Y	-0-					-0-
05	34968	X	31484	-0-	-3484	-0-	31484	2			Y	-0-					-0-
06	31920	X	27872	-0-	-4048	-0-	27872	2			Y	-0-					-0-
07	32984	X	29091	-0-	-3893	-0-	29091	2			Y	-0-					-0-
08	29404	X	29404	-0-	-0-	-0-	29404	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 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	56234	X	43825	-0-	-12409	-0-	43825	2			Y	-0-					-0-
04	49230	X	42072	-0-	-7158	-0-	42072	2			Y	-0-					-0-
05	50871	X	41463	-0-	-9408	-0-	41463	2			Y	-0-					-0-
06	42870	X	37904	-0-	-4966	-0-	37904	2			Y	-0-					-0-
07	43834	X	41424	-0-	-2410	-0-	41424	2			Y	-0-					-0-
08	43834	X	38759	-0-	-5075	-0-	38759	2			Y	-0-					-0-

MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105777	X	105777	-0-	-0-	-0-	105777	2			N	-0-					-0-
04	98660	X	98660	-0-	-0-	-0-	98660	2			N	-0-					-0-
05	112623	X	89620	-0-	-23003	-0-	89620	2			N	-0-					-0-
06	108990	X	92586	-0-	-16404	-0-	92586	2			N	-0-					-0-
07	112623	X	92702	-0-	-19921	-0-	92702	2			N	-0-					-0-
08	105772	X	89758	-0-	-16014	-0-	89758	2			N	-0-					-0-

MILES BELL ROBERSON- JD FURRH A WELL #: 2H RRCID -> 292139 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10917 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101277	X	93303	-0-	-7974	-0-	93303	2			N	-0-					-0-
04	95190	X	86066	-0-	-9124	-0-	86066	2			N	-0-					-0-
05	99355	X	80221	-0-	-19134	-0-	80221	2			N	-0-					-0-
06	96150	X	80366	-0-	-15784	-0-	80366	2			N	-0-					-0-
07	99355	X	79898	-0-	-19457	-0-	79898	2			N	-0-					-0-
08	93310	X	77677	-0-	-15633	-0-	77677	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82925	X	65118	-0-	-17807	-0-	65118	2			N	-0-					-0-
04	80250	X	60812	-0-	-19438	-0-	60812	2			N	-0-					-0-
05	82925	X	60306	-0-	-22619	-0-	60306	2			N	-0-					-0-
06	68670	X	54093	-0-	-14577	-0-	54093	2			N	-0-					-0-
07	67332	X	57447	-0-	-9885	-0-	57447	2			N	-0-					-0-
08	65131	X	40566	-0-	-24565	-0-	40566	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87730	X	68416	-0-	-19314	-0-	68416	2			N	-0-					-0-
04	84900	X	64635	-0-	-20265	-0-	64635	2			N	-0-					-0-
05	87730	X	63777	-0-	-23953	-0-	63777	2			N	-0-					-0-
06	73470	X	57183	-0-	-16287	-0-	57183	2			N	-0-					-0-
07	70897	X	60982	-0-	-9915	-0-	60982	2			N	-0-					-0-
08	68417	X	45116	-0-	-23301	-0-	45116	2			N	-0-					-0-

SHARP WELL #: 3H RRCID -> 292628 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11068 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101741	X	101741	-0-	-0-	-0-	101741	2			N	-0-					-0-
04	96450	X	93519	-0-	-2931	-0-	93519	2			N	-0-					-0-
05	109678	X	85128	-0-	-24550	-0-	85128	2			N	-0-					-0-
06	106140	X	84939	-0-	-21201	-0-	84939	2			N	-0-					-0-
07	109678	X	83518	-0-	-26160	-0-	83518	2			N	-0-					-0-
08	101742	X	80650	-0-	-21092	-0-	80650	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
SHARP LEWIS - ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 292629 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11036 - 19277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160540	X	160540	-0-	-0-	-0-	160540	2			N	-0-					-0-
04	149030	X	149030	-0-	-0-	-0-	149030	2			N	-0-					-0-
05	163990	X	134777	-0-	-29213	-0-	134777	2			N	-0-					-0-
06	158700	X	138313	-0-	-20387	-0-	138313	2			N	-0-					-0-
07	163990	X	136937	-0-	-27053	-0-	136937	2			N	-0-					-0-
08	160549	X	132915	-0-	-27634	-0-	132915	2			N	-0-					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 292644 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10937 - 20512

03	93713	X	81973	-0-	-11740	-0-	81973	2			N	-0-					-0-
04	87240	X	76313	-0-	-10927	-0-	76313	2			N	-0-					-0-
05	90148	X	76813	-0-	-13335	-0-	76813	2			N	-0-					-0-
06	86040	X	72677	-0-	-13363	-0-	72677	2			N	-0-					-0-
07	83917	X	75916	-0-	-8001	-0-	75916	2			N	-0-					-0-
08	81964	X	74693	-0-	-7271	-0-	74693	2			N	-0-					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 292779 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11082 - 20626

03	107074	X	87197	-0-	-19877	-0-	87197	2			N	-0-					-0-
04	100290	X	80335	-0-	-19955	-0-	80335	2			N	-0-					-0-
05	101432	X	81615	-0-	-19817	-0-	81615	2			N	-0-					-0-
06	91770	X	74153	-0-	-17617	-0-	74153	2			N	-0-					-0-
07	89838	X	69299	-0-	-20539	-0-	69299	2			N	-0-					-0-
08	87203	X	61311	-0-	-25892	-0-	61311	2			N	-0-					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 292790 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11009 - 20560

03	123504	X	105133	-0-	-18371	-0-	105133	2			N	-0-					-0-
04	119010	X	96864	-0-	-22146	-0-	96864	2			N	-0-					-0-
05	114235	X	97061	-0-	-17174	-0-	97061	2			N	-0-					-0-
06	110220	X	91104	-0-	-19116	-0-	91104	2			N	-0-					-0-
07	108097	X	94698	-0-	-13399	-0-	94698	2			N	-0-					-0-
08	105121	X	92822	-0-	-12299	-0-	92822	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT C3 WELL #: 3H RRCID -> 293571 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 11516 PERF.12196 - 21875

03	85095	X	75635	-0-	-9460	-0-	75635	2			Y	-0-					-0-
04	75780	X	53423	-0-	-22357	-0-	53423	2			Y	-0-					-0-
05	81947	X	81947	-0-	-0-	-0-	81947	2			Y	-0-					-0-
06	75780	X	65987	-0-	-9793	-0-	65987	2			Y	-0-					-0-
07	75640	X	68638	-0-	-7002	-0-	68638	2			Y	-0-					-0-
08	73005	X	68531	-0-	-4474	-0-	68531	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT A14 WELL #: 14H RRCID -> 293604 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12058 PERF.12775 - 21840

03	107880	X	61299	-0-	-46581	-0-	61299	2			N	-0-					-0-
04	83970	X	55751	-0-	-28219	-0-	55751	2			N	-0-					-0-
05	86769	X	54031	-0-	-32738	-0-	54031	2			N	-0-					-0-
06	71280	X	47469	-0-	-23811	-0-	47469	2			N	-0-					-0-
07	66061	X	48904	-0-	-17157	-0-	48904	2			N	-0-					-0-
08	61287	X	49138	-0-	-12149	-0-	49138	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT C1 WELL #: 1H RRCID -> 293687 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 11517 PERF.12080 - 22625

03	101928	X	83028	-0-	-18900	-0-	83028	2			Y	-0-					-0-
04	91260	X	61625	-0-	-29635	-0-	61625	2			Y	-0-					-0-
05	98201	X	98201	-0-	-0-	-0-	98201	2			Y	-0-					-0-
06	86280	X	79669	-0-	-6611	-0-	79669	2			Y	-0-					-0-
07	83018	X	81856	-0-	-1162	-0-	81856	2			Y	-0-					-0-
08	81690	X	81690	-0-	-0-	-0-	81690	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

USA COTHROM UNIT A 10 WELL #: 10H RRCID -> 294048 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12440 - 22091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48887	X	23328	-0-	-25559	-0-	23328	2			N	-0-					-0-
04	31620	X	21675	-0-	-9945	-0-	21675	2			N	-0-					-0-
05	27342	X	21487	-0-	-5855	-0-	21487	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	19009	-0-	-5801	-0-	19009	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	19945	-0-	-4328	-0-	19945	2			N	-0-					-0-
08	23343	X	19400	-0-	-3943	-0-	19400	2			N	-0-					-0-

CAVIN LEWIS WELL #: 3H RRCID -> 294487 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10801 - 19464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235104	X	198224	-0-	-36880	-0-	198224	2			N	-0-					-0-
04	227520	X	185824	-0-	-41696	-0-	185824	2			N	-0-					-0-
05	235104	X	141438	-0-	-93666	-0-	141438	2			N	-0-					-0-
06	212160	X	176134	-0-	-36026	-0-	176134	2			N	-0-					-0-
07	209374	X	176823	-0-	-32551	-0-	176823	2			N	-0-					-0-
08	198214	X	157683	-0-	-40531	-0-	157683	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT A12 WELL #: 12H RRCID -> 294561 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12555 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111910	X	78897	-0-	-33013	-0-	78897	2			N	-0-					-0-
04	108300	X	71785	-0-	-36515	-0-	71785	2			N	-0-					-0-
05	111910	X	69316	-0-	-42594	-0-	69316	2			N	-0-					-0-
06	95880	X	60920	-0-	-34960	-0-	60920	2			N	-0-					-0-
07	86118	X	62373	-0-	-23745	-0-	62373	2			N	-0-					-0-
08	78895	X	61874	-0-	-17021	-0-	61874	2			N	-0-					-0-

LEWIS MILES BELL ROBERSON WELL #: 4HR RRCID -> 294805 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10588 PERF.11192 - 22143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	303924	X	263440	-0-	-40484	-0-	263440	2			N	-0-					-0-
04	294120	X	243173	-0-	-50947	-0-	243173	2			N	-0-					-0-
05	303924	X	200423	-0-	-103501	-0-	200423	2			N	-0-					-0-
06	281250	X	231309	-0-	-49941	-0-	231309	2			N	-0-					-0-
07	271343	X	232278	-0-	-39065	-0-	232278	2			N	-0-					-0-
08	263438	X	206624	-0-	-56814	-0-	206624	2			N	-0-					-0-

SHARP MILES BELL ROBERSON WELL #: 3H RRCID -> 294999 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11103 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230231	X	230231	-0-	-0-	-0-	230231	2			N	-0-					-0-
04	212957	X	212957	-0-	-0-	-0-	212957	2			N	-0-					-0-
05	252681	X	183812	-0-	-68869	-0-	183812	2			N	-0-					-0-
06	244530	X	197699	-0-	-46831	-0-	197699	2			N	-0-					-0-
07	252681	X	193754	-0-	-58927	-0-	193754	2			N	-0-					-0-
08	230237	X	185355	-0-	-44882	-0-	185355	2			N	-0-					-0-

LEWIS MILES BELL ROBERSON 5H WELL #: 5H RRCID -> 295036 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11033 - 22074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258633	X	222844	-0-	-35789	-0-	222844	2			N	-0-					-0-
04	250290	X	207463	-0-	-42827	-0-	207463	2			N	-0-					-0-
05	258633	X	175057	-0-	-83576	-0-	175057	2			N	-0-					-0-
06	241680	X	194769	-0-	-46911	-0-	194769	2			N	-0-					-0-
07	232066	X	192952	-0-	-39114	-0-	192952	2			N	-0-					-0-
08	222859	X	171547	-0-	-51312	-0-	171547	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT B ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 295194 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12430 - 23412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295368	X	234794	-0-	-60574	-0-	234794	2			N	-0-					-0-
04	285840	X	218747	-0-	-67093	-0-	218747	2			N	-0-					-0-
05	295368	X	199076	-0-	-96292	-0-	199076	2			N	-0-					-0-
06	255510	X	172230	-0-	-83280	-0-	172230	2			N	-0-					-0-
07	249705	X	184125	-0-	-65580	-0-	184125	2			N	-0-					-0-
08	234794	X	174883	-0-	-59911	-0-	174883	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

BOOKOUT A ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 295207 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11863 - 20427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	271684	X	224971	-0-	-46713	-0-	224971	2			N	-0-					-0-
04	262920	X	212087	-0-	-50833	-0-	212087	2			N	-0-					-0-
05	271684	X	191436	-0-	-80248	-0-	191436	2			N	-0-					-0-
06	255660	X	174698	-0-	-80962	-0-	174698	2			N	-0-					-0-
07	248279	X	174991	-0-	-73288	-0-	174991	2			N	-0-					-0-
08	224967	X	164019	-0-	-60948	-0-	164019	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT C ALLOC WELL #: 4H RRCID -> 295496 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11701 - 23479

03	295988	X	250584	-0-	-45404	-0-	250584	2			N	-0-					-0-
04	286440	X	237788	-0-	-48652	-0-	237788	2			N	-0-					-0-
05	295988	X	215044	-0-	-80944	-0-	215044	2			N	-0-					-0-
06	269760	X	183132	-0-	-86628	-0-	183132	2			N	-0-					-0-
07	270258	X	204082	-0-	-66176	-0-	204082	2			N	-0-					-0-
08	250573	X	192506	-0-	-58067	-0-	192506	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT D ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 295575 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11753 - 18628

03	154380	X	99829	-0-	-54551	-0-	99829	2			N	-0-					-0-
04	149400	X	94592	-0-	-54808	-0-	94592	2			N	-0-					-0-
05	123256	X	86504	-0-	-36752	-0-	86504	2			N	-0-					-0-
06	107370	X	81337	-0-	-26033	-0-	81337	2			N	-0-					-0-
07	108066	X	81373	-0-	-26693	-0-	81373	2			N	-0-					-0-
08	99820	X	76520	-0-	-23300	-0-	76520	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT T1 WELL #: 1H RRCID -> 297035 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12370 - 22539

03	302529	X	274816	-0-	-27713	-0-	274816	2			N	-0-					-0-
04	281130	X	275404	-0-	-5726	-0-	275404	2			N	-0-					-0-
05	277667	X	269122	-0-	-8545	-0-	269122	2			N	-0-					-0-
06	265950	X	238542	-0-	-27408	-0-	238542	2			N	-0-					-0-
07	284580	X	241821	-0-	-42759	-0-	241821	2			N	-0-					-0-
08	284580	X	241972	-0-	-42608	-0-	241972	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT T2 WELL #: 2H RRCID -> 297036 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12746 - 22322

03	264978	X	264978	-0-	-0-	-0-	264978	2			N	-0-					-0-
04	226858	X	226858	-0-	-0-	-0-	226858	2			N	-0-					-0-
05	265577	X	249449	-0-	-16128	-0-	249449	2			N	-0-					-0-
06	257010	X	94334	-0-	-162676	-0-	94334	2			N	-0-					-0-
07	265577	X	219096	-0-	-46481	-0-	219096	2			N	-0-					-0-
08	264988	X	187274	-0-	-77714	-0-	187274	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT T4 WELL #: 4H RRCID -> 297038 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12838 - 23010

03	220410	X	-0-	-0-	-220410	-0-					N	-0-					-0-
04	206490	X	-0-	-0-	-206490	-0-					N	-0-					-0-
05	117893	X	-0-	-0-	-117893	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2025

USA COTHROM UNIT T3 WELL #: 3H RRCID -> 297103 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12368 - 22613

03	322431	X	285608	-0-	-36823	-0-	285608	2			N	-0-					-0-
04	303300	X	271711	-0-	-31589	-0-	271711	2			N	-0-					-0-
05	342829	X	285193	-0-	-57636	-0-	285193	2			N	-0-					-0-
06	331770	X	255803	-0-	-75967	-0-	255803	2			N	-0-					-0-
07	342829	X	263439	-0-	-79390	-0-	263439	2			N	-0-					-0-
08	285603	X	91000	-0-	-194603	-0-	91000	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

VAUGHAN A DEEP GU ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 297140 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11444 - 21111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	517080	X	379773	-0-	-137307	-0-	379773	2		N	-0-			-0-
04	500400	X	353705	-0-	-146695	-0-	353705	2		N	-0-			-0-
05	477741	X	317236	-0-	-160505	-0-	317236	2		N	-0-			-0-
06	422130	X	282955	-0-	-139175	-0-	282955	2		N	-0-			-0-
07	417136	X	290386	-0-	-126750	-0-	290386	2		N	-0-			-0-
08	379781	X	270844	-0-	-108937	-0-	270844	2		N	-0-			-0-

VAUGHAN A DEEP GU ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 297144 COMPL. DATE 10/19/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11706 - 20965

03	473711	X	345196	-0-	-128515	-0-	345196	2		N	-0-			-0-
04	458430	X	319286	-0-	-139144	-0-	319286	2		N	-0-			-0-
05	445997	X	284874	-0-	-161123	-0-	284874	2		N	-0-			-0-
06	395340	X	253117	-0-	-142223	-0-	253117	2		N	-0-			-0-
07	384834	X	255557	-0-	-129277	-0-	255557	2		N	-0-			-0-
08	345185	X	237868	-0-	-107317	-0-	237868	2		N	-0-			-0-

PONY EXPRESS GU A ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 297232 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11563 - 23614

03	520335	X	421327	-0-	-99008	-0-	421327	2		N	-0-			-0-
04	503550	X	396939	-0-	-106611	-0-	396939	2		N	-0-			-0-
05	502169	X	356426	-0-	-145743	-0-	356426	2		N	-0-			-0-
06	462420	X	310995	-0-	-151425	-0-	310995	2		N	-0-			-0-
07	453840	X	336375	-0-	-117465	-0-	336375	2		N	-0-			-0-
08	421321	X	314131	-0-	-107190	-0-	314131	2		N	-0-			-0-

PONY EXPRESS GU B ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 297299 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11564 - 23636

03	462892	X	363629	-0-	-99263	-0-	363629	2		N	-0-			-0-
04	447960	X	344069	-0-	-103891	-0-	344069	2		N	-0-			-0-
05	451887	X	308946	-0-	-142941	-0-	308946	2		N	-0-			-0-
06	395970	X	280749	-0-	-115221	-0-	280749	2		N	-0-			-0-
07	394103	X	283734	-0-	-110369	-0-	283734	2		N	-0-			-0-
08	363630	X	265847	-0-	-97783	-0-	265847	2		N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT O2 WELL #: 2H RRCID -> 298071 COMPL. DATE 04/14/2024 TOTAL DEPTH 12276 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	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-

USA COTHROM UNIT O1 WELL #: 1H RRCID -> 298136 COMPL. DATE 04/28/2024 TOTAL DEPTH 11922 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	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-

USA COTHROM UNIT K4 WELL #: 4H RRCID -> 298546 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 12217 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	14B2 EXT		131550	-0-	131550	131550	131550	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
USA COTHROM UNIT K3 WELL #: 3H RRCID -> 298547 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 11867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		149666	-0-	149666	149666	149666	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT K13 WELL #: 13H RRCID -> 299291 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 11867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		139835	-0-	139835	139835	139835	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT K11 WELL #: 11H RRCID -> 299576 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		138664	-0-	138664	138664	138664	2			N	-0-					-0-

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2584	-0-	-547	-0-	2584	2			N	-0-					84
04	2850	X	2291	-0-	-559	-0-	2291	2			N	-0-					84
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					84
06	2640	X	2566	-0-	-74	-0-	2566	2			N	-0-					84
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					84
*08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					84

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	221	-0-	-499	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1256	-0-	-883	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
08	2139	X	881	-0-	-1258	-0-	881	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2584	-0-	-547	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2807	-0-	-479	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	1920	-0-	-1260	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2706	-0-	-797	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2562	-0-	-662	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2674	-0-	-446	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2367	-0-	-857	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2675	-0-	-445	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2845	-0-	-379	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2598	-0-	-223	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2467	-0-	-263	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2462	-0-	-359	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	2260	-0-	-230	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	1388	-0-	-1185	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
08	2604	X	2232	-0-	-372	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1214	-0-	-274	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1872	-0-	-391	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1638	-0-	-162	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
*08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. 810277

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 1HH RRCID -> 289054 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.11895 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80600	X	66175	-0-	-14425	-0-	66175	2			Y	-0-					-0-
04	78000	X	61751	-0-	-16249	-0-	61751	2			Y	-0-					-0-
05	75578	X	45072	-0-	-30506	-0-	45072	2			Y	-0-					-0-
06	72990	X	57363	-0-	-15627	-0-	57363	2			Y	-0-					-0-
07	66402	X	54729	-0-	-11673	-0-	54729	2			Y	-0-					-0-
08	66185	X	52312	-0-	-13873	-0-	52312	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 5HH RRCID -> 290644 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11634 PERF.12061 - 22227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77500	X	53936	-0-	-23564	-0-	53936	2			Y	-0-					-0-
04	67350	X	49285	-0-	-18065	-0-	49285	2			Y	-0-					-0-
05	69595	X	47919	-0-	-21676	-0-	47919	2			Y	-0-					-0-
06	57750	X	36955	-0-	-20795	-0-	36955	2			Y	-0-					-0-
07	56637	X	52273	-0-	-4364	-0-	52273	2			Y	-0-					-0-
08	50964	X	46370	-0-	-4594	-0-	46370	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 6HH RRCID -> 290649 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12429 - 23051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124000	X	94399	-0-	-29601	-0-	94399	2			Y	-0-					-0-
04	120000	X	86791	-0-	-33209	-0-	86791	2			Y	-0-					-0-
05	112530	X	84796	-0-	-27734	-0-	84796	2			Y	-0-					-0-
06	99540	X	76479	-0-	-23061	-0-	76479	2			Y	-0-					-0-
07	98177	X	77658	-0-	-20519	-0-	77658	2			Y	-0-					-0-
08	88350	X	73472	-0-	-14878	-0-	73472	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 3HH RRCID -> 292344 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11600 PERF.12168 - 21644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86800	X	63856	-0-	-22944	-0-	63856	2			Y	-0-					-0-
04	84000	X	58618	-0-	-25382	-0-	58618	2			Y	-0-					-0-
05	75888	X	58850	-0-	-17038	-0-	58850	2			Y	-0-					-0-
06	66990	X	55062	-0-	-11928	-0-	55062	2			Y	-0-					-0-
07	66588	X	57430	-0-	-9158	-0-	57430	2			Y	-0-					-0-
08	60450	X	55270	-0-	-5180	-0-	55270	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 2HH RRCID -> 292364 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12137 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86800	X	66360	-0-	-20440	-0-	66360	2			Y	-0-					-0-
04	84000	X	60803	-0-	-23197	-0-	60803	2			Y	-0-					-0-
05	83421	X	57797	-0-	-25624	-0-	57797	2			Y	-0-					-0-
06	68400	X	59496	-0-	-8904	-0-	59496	2			Y	-0-					-0-
07	70680	X	60805	-0-	-9875	-0-	60805	2			Y	-0-					-0-
08	59303	X	58548	-0-	-755	-0-	58548	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 4HH RRCID -> 292607 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12007 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102300	X	73820	-0-	-28480	-0-	73820	2			Y	-0-					-0-
04	90030	X	65695	-0-	-24335	-0-	65695	2			Y	-0-					-0-
05	93031	X	66616	-0-	-26415	-0-	66616	2			Y	-0-					-0-
06	78270	X	55336	-0-	-22934	-0-	55336	2			Y	-0-					-0-
07	77500	X	61804	-0-	-15696	-0-	61804	2			Y	-0-					-0-
08	69192	X	60105	-0-	-9087	-0-	60105	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 7HH RRCID -> 293335 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12107 - 22026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83700	X	67946	-0-	-15754	-0-	67946	2			Y	-0-					-0-
04	81000	X	62169	-0-	-18831	-0-	62169	2			Y	-0-					-0-
05	80321	X	62210	-0-	-18111	-0-	62210	2			Y	-0-					-0-
06	73920	X	53676	-0-	-20244	-0-	53676	2			Y	-0-					-0-
07	71827	X	61007	-0-	-10820	-0-	61007	2			Y	-0-					-0-
08	66650	X	58376	-0-	-8274	-0-	58376	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

BLUE-TATUM WELL #: 8HH RRCID -> 293339 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11808 - 21871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124000	X	99853	-0-	-24147	-0-	99853	2			Y	-0-					-0-
04	120000	X	92158	-0-	-27842	-0-	92158	2			Y	-0-					-0-
05	117893	X	89727	-0-	-28166	-0-	89727	2			Y	-0-					-0-
06	107070	X	79484	-0-	-27586	-0-	79484	2			Y	-0-					-0-
07	104501	X	80324	-0-	-24177	-0-	80324	2			Y	-0-					-0-
08	91605	X	77538	-0-	-14067	-0-	77538	2			Y	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS A WELL #: 1H RRCID -> 293910 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11870 - 22076

03	187147	X	130401	-0-	-56746	-0-	130401	2			N	-0-					-0-
04	167400	X	121309	-0-	-46091	-0-	121309	2			N	-0-					-0-
05	159557	X	108959	-0-	-50598	-0-	108959	2			N	-0-					-0-
06	135960	X	-0-	-0-	-135960	-0-					N	-0-					-0-
07	132122	X	-0-	-0-	-132122	-0-					N	-0-					-0-
08	130386	X	87323	-0-	-43063	-0-	87323	2			N	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS B WELL #: 2H RRCID -> 294197 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11556 - 22050

03	167245	X	123182	-0-	-44063	-0-	123182	2			N	-0-					-0-
04	146670	X	113477	-0-	-33193	-0-	113477	2			N	-0-					-0-
05	142631	X	100308	-0-	-42323	-0-	100308	2			N	-0-					-0-
06	126120	X	-0-	-0-	-126120	-0-					N	-0-					-0-
07	127503	X	-0-	-0-	-127503	-0-					N	-0-					-0-
08	123194	X	94459	-0-	-28735	-0-	94459	2			N	-0-					-0-

CINCO WELL #: 1HH RRCID -> 296266 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 21869

03	305040	X	161476	-0-	-143564	-0-	161476	2			N	-0-					-0-
04	244590	X	145781	-0-	-98809	-0-	145781	2			N	-0-					-0-
05	222611	X	138402	-0-	-84209	-0-	138402	2			N	-0-					-0-
06	184050	X	127172	-0-	-56878	-0-	127172	2			N	-0-					-0-
07	174933	X	122000	-0-	-52933	-0-	122000	2			N	-0-					-0-
08	161479	X	115229	-0-	-46250	-0-	115229	2			N	-0-					-0-

MR. OTIS WELL #: 2HH RRCID -> 296664 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11748 - 20937

03	360003	X	188915	-0-	-171088	-0-	188915	2			N	-0-					-0-
04	314100	X	170094	-0-	-144006	-0-	169903	2	191	9	N	174	174	1			-0-
05	274009	X	165856	-0-	-108153	-0-	165856	2			N	-0-					-0-
06	213300	X	154145	-0-	-59155	-0-	154145	2			N	-0-					-0-
07	203422	X	150877	-0-	-52545	-0-	150877	2			N	-0-					-0-
08	188914	X	143690	-0-	-45224	-0-	143499	2	191	9	N	174	174	1			-0-

BRUNE-HARRIS C WELL #: 3H RRCID -> 297033 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11948 - 22011

03	292206	X	211393	-0-	-80813	-0-	211393	2			N	-0-					-0-
04	259170	X	190281	-0-	-68889	-0-	189925	2	356	9	N	324	324	1			-0-
05	251162	X	169538	-0-	-81624	-0-	169155	2	383	9	N	348	348	1			-0-
06	229620	X	149435	-0-	-80185	-0-	149435	2			N	-0-					-0-
07	223851	X	194271	-0-	-29580	-0-	193680	2	591	9	N	537	537	1			-0-
08	211389	X	180478	-0-	-30911	-0-	180290	2	188	9	N	171	171	1			-0-

BRUNE-HARRIS D WELL #: 4H RRCID -> 297034 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11614 - 21531

03	270413	X	192952	-0-	-77461	-0-	192952	2			N	-0-					-0-
04	232260	X	154164	-0-	-78096	-0-	154164	2			N	-0-					-0-
05	213714	X	144852	-0-	-68862	-0-	144852	2			N	-0-					-0-
06	206820	X	144641	-0-	-62179	-0-	144641	2			N	-0-					-0-
07	203360	X	173163	-0-	-30197	-0-	173163	2			N	-0-					-0-
08	192944	X	165837	-0-	-27107	-0-	165837	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
RODEO WELL #: 4HH RRCID -> 297055 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11876 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	177069	X	177069	-0-	-0-	-0-	177069	2			N	-0-					-0-
04	156453	X	156453	-0-	-0-	-0-	156453	2			N	-0-					-0-
05	150710	X	150710	-0-	-0-	-0-	150710	2			N	-0-					-0-
06	119134	X	119134	-0-	-0-	-0-	119134	2			N	-0-					-0-
07	124257	X	124257	-0-	-0-	-0-	124257	2			N	-0-					-0-
*08	117868	X	117868	-0-	-0-	-0-	117868	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 3HH RRCID -> 297066 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12153 - 20766

03	124682	X	117290	-0-	-7392	-0-	117290	2			N	-0-					-0-
04	143310	X	103543	-0-	-39767	-0-	103543	2			N	-0-					-0-
05	150226	X	98631	-0-	-51595	-0-	98631	2			N	-0-					-0-
06	145380	X	80501	-0-	-64879	-0-	80501	2			N	-0-					-0-
07	130262	X	80182	-0-	-50080	-0-	80182	2			N	-0-					-0-
08	117304	X	76953	-0-	-40351	-0-	76953	2			N	-0-					-0-

BARTLETT-THOMPSON B WELL #: 2H RRCID -> 298789 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11629 - 21709

03	753300	X	509731	-0-	-243569	-0-	509731	2			N	-0-					-0-
04	729000	X	432766	-0-	-296234	-0-	432766	2			N	-0-					-0-
05	753300	X	415102	-0-	-338198	-0-	415102	2			N	-0-					-0-
06	544260	X	354227	-0-	-190033	-0-	354227	2			N	-0-					-0-
07	562402	X	348856	-0-	-213546	-0-	348856	2			N	-0-					-0-
08	509733	X	313678	-0-	-196055	-0-	313678	2			N	-0-					-0-

BARTLETT-THOMPSON A WELL #: 1H RRCID -> 298795 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11500 - 21436

03	742791	X	502286	-0-	-240505	-0-	502286	2			N	-0-					-0-
04	718830	X	434061	-0-	-284769	-0-	434061	2			N	-0-					-0-
05	742791	X	416903	-0-	-325888	-0-	416903	2			N	-0-					-0-
06	628320	X	366854	-0-	-261466	-0-	366854	2			N	-0-					-0-
07	560356	X	353553	-0-	-206803	-0-	353553	2			N	-0-					-0-
08	502293	X	328770	-0-	-173523	-0-	328770	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					83
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					83
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					83
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					83
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					83
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					83

SYDRI OPERATING, LLC 833597
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.11654 - 11756

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

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	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	6608	-0-	3508	3508	6608	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3486	-0-	386	3894	3486	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

03	12338	X	9706	-0-	-2632	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
04	11580	X	9114	-0-	-2466	-0-	9114	3			N	-0-					-0-
05	11656	X	9261	-0-	-2395	-0-	9261	3			N	-0-					-0-
06	10530	X	8664	-0-	-1866	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
07	10850	X	8586	-0-	-2264	-0-	8586	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	8516	-0-	-1187	-0-	8516	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

03	9424	X	8944	-0-	-480	-0-	8944	3			N	-0-					-0-
04	9120	X	8506	-0-	-614	-0-	8506	3			N	-0-					-0-
05	9331	X	8668	-0-	-663	-0-	8668	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	7344	-0-	-1596	-0-	7344	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	6175	-0-	-2784	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	6736	-0-	-2223	-0-	6736	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

03	930	X	292	-0-	-638	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	900	X	10	-0-	-890	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
08	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 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	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	775	N	448	-0-	-327	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	750	N	293	-0-	-457	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

03	2046	N	1811	-0-	-235	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	382	-0-	-1028	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	1669	-0-	-780	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

03	4216	X	3979	-0-	-237	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3566	-0-	-514	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3772	-0-	-444	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2981	-0-	-859	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3486	-0-	-482	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

03	5766	X	2226	-0-	-3540	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	1528	-0-	-1952	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2509	-0-	-622	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	1695	-0-	-1335	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2446	-0-	-685	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2142	-0-	-369	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

03	4309	X	3880	-0-	-429	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4037	-0-	-73	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3988	-0-	-197	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3852	-0-	-108	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4049	-0-	-136	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4022	-0-	-163	-0-	4022	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

03	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3626	-0-	-4	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3497	-0-	-68	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3418	-0-	-332	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3379	-0-	-496	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3325	-0-	-550	-0-	3325	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1622	-0-	-548	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1787	-0-	-313	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4100	-0-	1000	1000	4100	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3097	-0-	97	1097	3097	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2602	-0-	-498	599	2602	3			N	-0-					-0-
08	3335	X	2736	-0-	-599	-0-	2736	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4694	-0-	-421	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4466	-0-	-214	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4516	-0-	-320	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4203	-0-	-477	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4423	-0-	-351	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4258	-0-	-423	-0-	4258	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1069	-0-	-171	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	231	-0-	-1009	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 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	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1961	-0-	-199	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1638	-0-	-315	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1786	-0-	-384	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	287	-0-	-2443	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2430	-0-	-515	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2247	-0-	-453	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2252	-0-	-507	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 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	5890	X	4164	-0-	-1726	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4913	-0-	-233	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	2310	-0-	-2670	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	355	-0-	-4791	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	119	-0-	-4934	-0-	119	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 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	465	N	112	-0-	-353	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	360	N	90	-0-	-270	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	10370	-0-	7270	7270	10370	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	8924	-0-	5824	13094	8924	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3166	-0-	-616	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
07	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	14822	3			N	-0-					-0-
08	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	15023	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1354	-0-	-386	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
08	2356	N	1980	-0-	-376	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	498	-0-	-1114	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
08	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2535	-0-	-38	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2630	3			Y	-0-					-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2460	-0-	-175	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2961	-0-	-449	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1591	-0-	-1409	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1808	-0-	-1292	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1539	-0-	-1461	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1215	-0-	-1761	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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	3100	N	7765	-0-	4665	4665	7765	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	7016	-0-	3916	8581	7016	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1899	-0-	-23	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			Y	-0-					-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3196	-0-	-431	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3554	-0-	-406	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3062	-0-	-1030	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3614	-0-	-478	-0-	3614	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 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	3875	X	3517	-0-	-358	-0-	3517	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3196	-0-	-494	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3327	-0-	-424	-0-	3327	3			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3249	-0-	-381	-0-	3249	3			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3243	-0-	-508	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2415	-0-	-1212	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2229	-0-	-1011	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2243	-0-	-516	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2387	-0-	-283	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
07	2418	X	2344	-0-	-74	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	617	-0-	-282	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	-0-	-1125	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
05	1209	X	1033	-0-	-176	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
08	1023	X	50	-0-	-973	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	3371	-0-	-1249	-0-	3371	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4102	-0-	-269	-0-	4102	3			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4105	-0-	-545	-0-	4105	3			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4062	-0-	-743	-0-	4062	3			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4176	-0-	-629	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4356	-0-	-1317	-0-	4356	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	2782	-0-	-2648	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3622	-0-	-253	-0-	3622	3			Y	-0-					-0-
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4355	-0-	-16	-0-	4355	3			Y	-0-					-0-
08	4371	X	4116	-0-	-255	-0-	4116	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2342	-0-	-148	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3478	-0-	378	378	3478	3			Y	-0-					-0-
06	2994	N	2616	-0-	-378	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2770	-0-	-299	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2209	-0-	-1139	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2235	-0-	-765	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2221	-0-	-507	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2246	-0-	-394	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2428	-0-	-300	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3994	-0-	-408	-0-	3994	3			Y	-0-					-0-
04	4260	X	3698	-0-	-562	-0-	3698	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3275	-0-	-1127	-0-	3275	3			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3781	-0-	-479	-0-	3781	3			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4176	-0-	-226	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3465	-0-	-534	-0-	3465	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6216	-0-	-728	-0-	6216	3			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6385	-0-	-335	-0-	6385	3			Y	-0-					-0-
05	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	3			Y	-0-					-0-
06	6030	X	6011	-0-	-19	-0-	6011	3			Y	-0-					-0-
07	18268	X	18268	-0-	-0-	-0-	18268	3			Y	-0-					-0-
08	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	18224	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			Y	-0-					-0-
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			Y	-0-					-0-
05	1457	X	1299	-0-	-158	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			Y	-0-					-0-
07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			Y	-0-					-0-
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1398	-0-	-493	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4553	-0-	-376	-0-	4553	3			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4296	-0-	-414	-0-	4296	3			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4456	-0-	-411	-0-	4456	3			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	4245	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4326	-0-	-448	-0-	4326	3			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	4402	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4579	-0-	-381	-0-	4579	3			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4626	-0-	-54	-0-	4626	3			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4443	-0-	-362	-0-	4443	3			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4170	-0-	-480	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4189	-0-	-585	-0-	4189	3			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4213	-0-	-561	-0-	4213	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1998	-0-	-17	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4734	-0-	-2148	-0-	4734	3			Y	-0-					-0-
04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	3			Y	-0-					-0-
05	6882	X	6274	-0-	-608	-0-	6274	3			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5709	-0-	-231	-0-	5709	3			Y	-0-					-0-
07	7099	X	6473	-0-	-626	-0-	6473	3			Y	-0-					-0-
08	7099	X	6506	-0-	-593	-0-	6506	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

03	4309	X	2027	-0-	-2282	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2185	-0-	-1355	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2226	-0-	-874	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	1992	-0-	-1008	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
07	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	3			Y	-0-					-0-
08	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12793	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

03	4092	X	3831	-0-	-261	-0-	3831	3			Y	-0-					-0-
04	3960	X	2915	-0-	-1045	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			Y	-0-					-0-
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-
08	4309	X	3762	-0-	-547	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

03	4464	X	4149	-0-	-315	-0-	4149	3			Y	-0-					-0-
04	4320	X	4083	-0-	-237	-0-	4083	3			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4072	-0-	-206	-0-	4072	3			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3704	-0-	-316	-0-	3704	3			Y	-0-					-0-
07	4216	X	3994	-0-	-222	-0-	3994	3			Y	-0-					-0-
08	4216	X	3689	-0-	-527	-0-	3689	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

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-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

03	5053	X	4582	-0-	-471	-0-	4582	3			Y	-0-					-0-
04	4890	X	3946	-0-	-944	-0-	3946	3			Y	-0-					-0-
05	5053	X	3682	-0-	-1371	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-
06	4650	X	3860	-0-	-790	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			Y	-0-					-0-
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

03	3751	X	3180	-0-	-571	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2264	-0-	-1366	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
05	3689	X	1207	-0-	-2482	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
06	3540	X	2594	-0-	-946	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			Y	-0-					-0-
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5910	-0-	-166	-0-	5910	3			Y	-0-					-0-
04	5880	X	1075	-0-	-4805	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
05	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	3			Y	-0-					-0-
06	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13470	3			Y	-0-					-0-
07	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	3			Y	-0-					-0-
08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

03	4340	X	3633	-0-	-707	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			Y	-0-					-0-
05	4340	X	3990	-0-	-350	-0-	3990	3			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3546	-0-	-264	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4270	-0-	-101	-0-	4270	3			Y	-0-					-0-
08	4371	X	4114	-0-	-257	-0-	4114	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			Y	-0-					-0-
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3242	-0-	-44	-0-	3242	3			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	3185	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			Y	-0-					-0-
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			Y	-0-					-0-
05	5084	X	5016	-0-	-68	-0-	5016	3			Y	-0-					-0-
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			Y	-0-					-0-
08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

03	4092	X	4087	-0-	-5	-0-	4087	3			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3382	-0-	-578	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			Y	-0-					-0-
06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			Y	-0-					-0-
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			Y	-0-					-0-
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

03	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	3918	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	4173	-0-	-57	-0-	4173	3			Y	-0-					-0-
05	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	4066	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3870	-0-	-180	-0-	3870	3			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3560	-0-	-749	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
08	4309	X	4112	-0-	-197	-0-	4112	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4905	-0-	-117	-0-	4905	3			Y	-0-					-0-
04	4860	X	816	-0-	-4044	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
05	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	3			Y	-0-					-0-
06	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	3			Y	-0-					-0-
07	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	3			Y	-0-					-0-
08	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	1027	-0-	-2393	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
05	22119	X	22119	-0-	-0-	-0-	22119	3			Y	-0-					-0-
06	29241	X	29241	-0-	-0-	-0-	29241	3			Y	-0-					-0-
07	22706	X	22706	-0-	-0-	-0-	22706	3			Y	-0-					-0-
08	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	18758	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			Y	-0-					-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	4226	3			Y	-0-					-0-
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-
07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			Y	-0-					-0-
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

03	7347	X	6027	-0-	-1320	-0-	6027	3			Y	-0-					-0-
04	7110	X	6280	-0-	-830	-0-	6280	3			Y	-0-					-0-
05	6510	X	5652	-0-	-858	-0-	5652	3			Y	-0-					-0-
06	6300	X	5571	-0-	-729	-0-	5571	3			Y	-0-					-0-
07	6510	X	5372	-0-	-1138	-0-	5372	3			Y	-0-					-0-
08	6479	X	2962	-0-	-3517	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			Y	-0-					-0-
04	4170	X	4169	-0-	-1	-0-	4169	3			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	3983	3			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	3950	3			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3947	-0-	-455	-0-	3947	3			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3859	-0-	-543	-0-	3859	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

03	6324	X	6120	-0-	-204	-0-	6120	3			Y	-0-					-0-
04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3			Y	-0-					-0-
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			Y	-0-					-0-
06	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			Y	-0-					-0-
07	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			Y	-0-					-0-
08	6200	X	6098	-0-	-102	-0-	6098	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

03	2449	X	557	-0-	-1892	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
04	2370	X	1672	-0-	-698	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
05	2449	X	1390	-0-	-1059	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1384	-0-	-352	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1062	-0-	-333	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3780	-0-	-188	-0-	3780	3			Y	-0-					-0-
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			Y	-0-					-0-
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			Y	-0-					-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3954	-0-	-14	-0-	3954	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

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

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3263	-0-	-426	-0-	3263	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3264	-0-	-306	-0-	3264	3			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	3392	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3125	-0-	-115	-0-	3125	3			Y	-0-					-0-
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			Y	-0-					-0-
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5043	-0-	-165	-0-	5043	3			Y	-0-					-0-
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			Y	-0-					-0-
05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			Y	-0-					-0-
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4901	-0-	-245	-0-	4901	3			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4948	-0-	-198	-0-	4948	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68	-0-	-242	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	6	-0-	-707	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 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	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3			Y	-0-					-0-
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			Y	-0-					-0-
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3			Y	-0-					-0-
06	6120	X	6030	-0-	-90	-0-	6030	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	6049	-0-	-275	-0-	6049	3			Y	-0-					-0-
08	6324	X	6043	-0-	-281	-0-	6043	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			Y	-0-					-0-
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			Y	-0-					-0-
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-
06	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			Y	-0-					-0-
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			Y	-0-					-0-
08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3008	3			Y	-0-					-0-
04	2460	X	1864	-0-	-596	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	1599	-0-	-1749	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	323	-0-	-2917	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	1874	-0-	-1474	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
08	3007	X	163	-0-	-2844	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1456	-0-	-1892	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	1441	-0-	-1559	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
06	2130	X	607	-0-	-1523	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3997	-0-	-126	-0-	3997	3			Y	-0-					-0-
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			Y	-0-					-0-
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			Y	-0-					-0-
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3923	-0-	-200	-0-	3923	3			Y	-0-					-0-
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 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	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3130	-0-	-528	-0-	3130	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2197	-0-	-1343	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3	-0-	-3655	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3030	X	227	-0-	-2803	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2516	-0-	-615	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
08	3131	X	19	-0-	-3112	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			Y	-0-					-0-
04	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			Y	-0-					-0-
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			Y	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			Y	-0-					-0-
08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			Y	-0-					-0-
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			Y	-0-					-0-
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			Y	-0-					-0-
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3028	3			Y	-0-					-0-
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
05	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			Y	-0-					-0-
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			Y	-0-					-0-
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			Y	-0-					-0-
04	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
06	2130	X	1719	-0-	-411	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1971	-0-	-230	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-
08	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3029	-0-	-195	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	3046	-0-	-74	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2981	-0-	-243	-0-	2981	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			Y	-0-					-0-
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4184	-0-	-376	-0-	4184	3			Y	-0-					-0-
07	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			Y	-0-					-0-
08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5361	-0-	-2	-0-	5361	3			Y	-0-					-0-
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5244	-0-	-460	-0-	5244	3			Y	-0-					-0-
06	5520	X	4687	-0-	-833	-0-	4687	3			Y	-0-					-0-
07	5704	X	4842	-0-	-862	-0-	4842	3			Y	-0-					-0-
08	5394	X	5183	-0-	-211	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2276	-0-	-3397	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
04	5460	X	3486	-0-	-1974	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-
05	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4673	-0-	-637	-0-	4673	3			Y	-0-					-0-
07	4743	X	3594	-0-	-1149	-0-	3594	3			Y	-0-					-0-
08	6386	X	2198	-0-	-4188	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4372	-0-	-216	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4179	-0-	-231	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4282	-0-	-244	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4083	-0-	-177	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3892	-0-	-510	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3773	-0-	-598	-0-	3773	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3279	-0-	-3944	-0-	3279	3			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6978	-0-	-12	-0-	6978	3			Y	-0-					-0-
05	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	3			Y	-0-					-0-
06	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	3			Y	-0-					-0-
07	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3			Y	-0-					-0-
08	9176	X	8038	-0-	-1138	-0-	8038	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	3			Y	-0-					-0-
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	3			Y	-0-					-0-
05	7750	X	7266	-0-	-484	-0-	7266	3			Y	-0-					-0-
06	7500	X	7113	-0-	-387	-0-	7113	3			Y	-0-					-0-
07	7750	X	6920	-0-	-830	-0-	6920	3			Y	-0-					-0-
08	7595	X	6995	-0-	-600	-0-	6995	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	3			Y	-0-					-0-
04	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	3			Y	-0-					-0-
05	6789	X	2718	-0-	-4071	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
06	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3			Y	-0-					-0-
07	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			Y	-0-					-0-
08	7130	X	7059	-0-	-71	-0-	7059	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

03	3069	X	2474	-0-	-595	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2428	-0-	-212	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2498	-0-	-168	-0-	2498	3			Y	-0-					-0-
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2463	-0-	-48	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
08	2511	X	2433	-0-	-78	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			Y	-0-					-0-
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			Y	-0-					-0-
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2929	-0-	-251	-0-	2929	3			Y	-0-					-0-
07	3503	X	2417	-0-	-1086	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	3106	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

03	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2648	-0-	-172	-0-	2648	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2244	-0-	-670	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2260	-0-	-470	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2735	-0-	-86	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	97	-0-	-1050	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	202	-0-	-697	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2886	-0-	-307	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2944	-0-	-311	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2941	-0-	-209	-0-	2941	3			Y	-0-					-0-
07	3472	X	2871	-0-	-601	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			Y	-0-					-0-
05	7223	X	6332	-0-	-891	-0-	6332	3			Y	-0-					-0-
06	6990	X	6676	-0-	-314	-0-	6676	3			Y	-0-					-0-
07	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	3			Y	-0-					-0-
08	7223	X	7148	-0-	-75	-0-	7148	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6276	-0-	-296	-0-	6276	3			Y	-0-					-0-
04	6300	X	5912	-0-	-388	-0-	5912	3			Y	-0-					-0-
05	6386	X	6162	-0-	-224	-0-	6162	3			Y	-0-					-0-
06	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5675	-0-	-587	-0-	5675	3			Y	-0-					-0-
08	6262	X	5255	-0-	-1007	-0-	5255	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 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	5704	X	4940	-0-	-764	-0-	4940	3			Y	-0-					-0-
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5150	-0-	-523	-0-	5150	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	5100	-0-	-60	-0-	5100	3			Y	-0-					-0-
07	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			Y	-0-					-0-
08	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4021	3			Y	-0-					-0-
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			Y	-0-					-0-
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			Y	-0-					-0-
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4909	-0-	-1136	-0-	4909	3			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4369	-0-	-821	-0-	4369	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4152	-0-	-1211	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-
06	4800	X	3932	-0-	-868	-0-	3932	3			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4224	-0-	-736	-0-	4224	3			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4209	-0-	-689	-0-	4209	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4572	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4214	-0-	-406	-0-	4214	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4228	-0-	-484	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4194	-0-	-366	-0-	4194	3			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4300	-0-	-412	-0-	4300	3			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	4236	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 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	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	3172	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2873	-0-	-457	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3000	-0-	-441	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2966	-0-	-364	-0-	2966	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3179	-0-	-14	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			Y	-0-					-0-
04	6240	X	6124	-0-	-116	-0-	6124	3			Y	-0-					-0-
05	6448	X	6044	-0-	-404	-0-	6044	3			Y	-0-					-0-
06	6570	X	5600	-0-	-970	-0-	5600	3			Y	-0-					-0-
07	6789	X	5948	-0-	-841	-0-	5948	3			Y	-0-					-0-
08	6789	X	5541	-0-	-1248	-0-	5541	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4176	-0-	-1342	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
04	5160	X	3764	-0-	-1396	-0-	3764	3			Y	-0-					-0-
05	5084	X	3973	-0-	-1111	-0-	3973	3			Y	-0-					-0-
06	4590	X	3818	-0-	-772	-0-	3818	3			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3842	-0-	-436	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3808	-0-	-377	-0-	3808	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5227	-0-	-136	-0-	5227	3			Y	-0-					-0-
04	5040	X	5007	-0-	-33	-0-	5007	3			Y	-0-					-0-
05	5053	X	5041	-0-	-12	-0-	5041	3			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4425	-0-	-645	-0-	4425	3			Y	-0-					-0-
07	5239	X	5011	-0-	-228	-0-	5011	3			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4595	-0-	-644	-0-	4595	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 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	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3			Y	-0-					-0-
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			Y	-0-					-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			Y	-0-					-0-
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			Y	-0-					-0-
07	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	15061	3			Y	-0-					-0-
08	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14793	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	3			Y	-0-					-0-
04	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	3			Y	-0-					-0-
05	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	3			Y	-0-					-0-
06	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	3			Y	-0-					-0-
07	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	3			Y	-0-					-0-
08	10075	X	9533	-0-	-542	-0-	9533	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6280	3			Y	-0-					-0-
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			Y	-0-					-0-
05	6262	X	5832	-0-	-430	-0-	5832	3			Y	-0-					-0-
06	6090	X	3655	-0-	-2435	-0-	3655	3			Y	-0-					-0-
07	6510	X	1923	-0-	-4587	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			Y	-0-					-0-
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			Y	-0-					-0-
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			Y	-0-					-0-
06	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5275	-0-	-88	-0-	5275	3			Y	-0-					-0-
08	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			Y	-0-					-0-
05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			Y	-0-					-0-
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			Y	-0-					-0-
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5576	-0-	-97	-0-	5576	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	5176	-0-	-164	-0-	5176	3			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5361	-0-	-126	-0-	5361	3			Y	-0-					-0-
06	5400	X	5388	-0-	-12	-0-	5388	3			Y	-0-					-0-
07	5580	X	5390	-0-	-190	-0-	5390	3			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5254	-0-	-326	-0-	5254	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			Y	-0-					-0-
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-
05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			Y	-0-					-0-
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			Y	-0-					-0-
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			Y	-0-					-0-
08	4123	X	2603	-0-	-1520	-0-	2603	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3			Y	-0-					-0-
04	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			Y	-0-					-0-
05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			Y	-0-					-0-
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	3			Y	-0-					-0-
07	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	3			Y	-0-					-0-
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9495	-0-	-239	-0-	9495	3			Y	-0-					-0-
04	9150	X	8874	-0-	-276	-0-	8874	3			Y	-0-					-0-
05	9548	X	9093	-0-	-455	-0-	9093	3			Y	-0-					-0-
06	9240	X	8662	-0-	-578	-0-	8662	3			Y	-0-					-0-
07	9548	X	8887	-0-	-661	-0-	8887	3			Y	-0-					-0-
08	9486	X	8859	-0-	-627	-0-	8859	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4392	-0-	-568	-0-	4392	3			Y	-0-					-0-
04	4680	X	3493	-0-	-1187	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
05	4867	X	2410	-0-	-2457	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
06	4710	X	3285	-0-	-1425	-0-	3285	3			Y	-0-					-0-
07	4867	X	3830	-0-	-1037	-0-	3830	3			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3842	-0-	-560	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 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	8339	X	7735	-0-	-604	-0-	7735	3			Y	-0-					-0-
04	7710	X	6781	-0-	-929	-0-	6781	3			Y	-0-					-0-
05	7967	X	7379	-0-	-588	-0-	7379	3			Y	-0-					-0-
06	7650	X	7128	-0-	-522	-0-	7128	3			Y	-0-					-0-
07	7905	X	7299	-0-	-606	-0-	7299	3			Y	-0-					-0-
08	7750	X	7384	-0-	-366	-0-	7384	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4382	-0-	-82	-0-	4382	3			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3980	-0-	-340	-0-	3980	3			Y	-0-					-0-
05	4464	X	3750	-0-	-714	-0-	3750	3			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3939	-0-	-291	-0-	3939	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	3942	-0-	-429	-0-	3942	3			Y	-0-					-0-
08	4371	X	3967	-0-	-404	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5451	-0-	-160	-0-	5451	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	5086	-0-	-344	-0-	5086	3			Y	-0-					-0-
05	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			Y	-0-					-0-
06	5280	X	5227	-0-	-53	-0-	5227	3			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5086	-0-	-370	-0-	5086	3			Y	-0-					-0-
08	5456	X	4860	-0-	-596	-0-	4860	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3518	-0-	-729	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2953	-0-	-1157	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3267	-0-	-608	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3112	-0-	-458	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3142	-0-	-361	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3082	-0-	-421	-0-	3082	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	1989	-0-	-1011	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2981	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2583	-0-	-477	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2635	-0-	-527	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2570	-0-	-406	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3560	-0-	-749	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3159	-0-	-1311	-0-	3159	3			Y	-0-					-0-
05	4619	X	3014	-0-	-1605	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-
06	4470	X	3343	-0-	-1127	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3202	-0-	-828	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
08	3565	X	2066	-0-	-1499	-0-	2066	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 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	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-					-0-
04	4200	X	3418	-0-	-782	-0-	3418	3			Y	-0-					-0-
05	4340	X	3682	-0-	-658	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-
06	4290	X	3480	-0-	-810	-0-	3480	3			Y	-0-					-0-
07	4433	X	3713	-0-	-720	-0-	3713	3			Y	-0-					-0-
08	4433	X	3551	-0-	-882	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3			Y	-0-					-0-
04	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3			Y	-0-					-0-
05	7161	X	6829	-0-	-332	-0-	6829	3			Y	-0-					-0-
06	6930	X	5025	-0-	-1905	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
07	7161	X	6173	-0-	-988	-0-	6173	3			Y	-0-					-0-
08	7161	X	6211	-0-	-950	-0-	6211	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	3			Y	-0-					-0-
04	7350	X	7211	-0-	-139	-0-	7211	3			Y	-0-					-0-
05	7595	X	3318	-0-	-4277	-0-	3318	3			Y	-0-					-0-
06	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	3			Y	-0-					-0-
07	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	3			Y	-0-					-0-
08	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8208	-0-	-348	-0-	8208	3			Y	-0-					-0-
04	8160	X	7468	-0-	-692	-0-	7468	3			Y	-0-					-0-
05	8370	X	7690	-0-	-680	-0-	7690	3			Y	-0-					-0-
06	7950	X	7574	-0-	-376	-0-	7574	3			Y	-0-					-0-
07	8215	X	7641	-0-	-574	-0-	7641	3			Y	-0-					-0-
08	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29417	X	7271	-0-	-22146	-0-	7271	3			Y	-0-					-0-
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			Y	-0-					-0-
05	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			Y	-0-					-0-
06	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			Y	-0-					-0-
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	3			Y	-0-					-0-
08	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3			Y	-0-					-0-
04	6570	X	6391	-0-	-179	-0-	6391	3			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6686	-0-	-103	-0-	6686	3			Y	-0-					-0-
06	6570	X	6515	-0-	-55	-0-	6515	3			Y	-0-					-0-
07	6789	X	6637	-0-	-152	-0-	6637	3			Y	-0-					-0-
08	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 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	10199	X	9504	-0-	-695	-0-	9504	3			Y	-0-					-0-
04	9750	X	9639	-0-	-111	-0-	9639	3			Y	-0-					-0-
05	10075	X	9457	-0-	-618	-0-	9457	3			Y	-0-					-0-
06	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	3			Y	-0-					-0-
07	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	3			Y	-0-					-0-
08	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6157	-0-	-508	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
04	6450	X	5850	-0-	-600	-0-	5850	3			Y	-0-					-0-
05	6665	X	5777	-0-	-888	-0-	5777	3			Y	-0-					-0-
06	6090	X	5575	-0-	-515	-0-	5575	3			Y	-0-					-0-
07	6169	X	5682	-0-	-487	-0-	5682	3			Y	-0-					-0-
08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6667	-0-	-1331	-0-	6667	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	5970	-0-	-1770	-0-	5970	3			Y	-0-					-0-
05	7998	X	6290	-0-	-1708	-0-	6290	3			Y	-0-					-0-
06	7080	X	6322	-0-	-758	-0-	6322	3			Y	-0-					-0-
07	7316	X	6281	-0-	-1035	-0-	6281	3			Y	-0-					-0-
08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	3			Y	-0-					-0-
04	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	3			Y	-0-					-0-
05	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	3			Y	-0-					-0-
06	11220	X	11110	-0-	-110	-0-	11110	3			Y	-0-					-0-
07	11594	X	11300	-0-	-294	-0-	11300	3			Y	-0-					-0-
08	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3			Y	-0-					-0-
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	3			Y	-0-					-0-
05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			Y	-0-					-0-
06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3			Y	-0-					-0-
07	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	3			Y	-0-					-0-
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
04	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			Y	-0-					-0-
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			Y	-0-					-0-
06	6690	X	6021	-0-	-669	-0-	6021	3			Y	-0-					-0-
07	6913	X	6146	-0-	-767	-0-	6146	3			Y	-0-					-0-
08	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7664	-0-	-365	-0-	7664	3			Y	-0-					-0-
04	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			Y	-0-					-0-
05	8029	X	7959	-0-	-70	-0-	7959	3			Y	-0-					-0-
06	7650	X	7597	-0-	-53	-0-	7597	3			Y	-0-					-0-
07	8091	X	7847	-0-	-244	-0-	7847	3			Y	-0-					-0-
08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6758	-0-	-2015	-0-	6758	3			Y	-0-					-0-
04	8400	X	6113	-0-	-2287	-0-	6113	3			Y	-0-					-0-
05	7285	X	6605	-0-	-680	-0-	6605	3			Y	-0-					-0-
06	6540	X	6146	-0-	-394	-0-	6146	3			Y	-0-					-0-
07	6758	X	6419	-0-	-339	-0-	6419	3			Y	-0-					-0-
08	6758	X	6325	-0-	-433	-0-	6325	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5135	-0-	-73	-0-	5135	3			Y	-0-					-0-
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			Y	-0-					-0-
05	5239	X	4795	-0-	-444	-0-	4795	3			Y	-0-					-0-
06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	3			Y	-0-					-0-
07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	3			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4789	-0-	-512	-0-	4789	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7795	-0-	-637	-0-	7795	3			Y	-0-					-0-
04	8160	X	7364	-0-	-796	-0-	7364	3			Y	-0-					-0-
05	8370	X	8031	-0-	-339	-0-	8031	3			Y	-0-					-0-
06	8010	X	7925	-0-	-85	-0-	7925	3			Y	-0-					-0-
07	8277	X	7711	-0-	-566	-0-	7711	3			Y	-0-					-0-
08	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			Y	-0-					-0-
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					-0-
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	3			Y	-0-					-0-
06	6180	X	3121	-0-	-3059	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
07	7223	X	5516	-0-	-1707	-0-	5516	3			Y	-0-					-0-
08	5611	X	4521	-0-	-1090	-0-	4521	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11726	-0-	-395	-0-	11726	3			N	-0-					-0-
04	11700	X	11200	-0-	-500	-0-	11200	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	11322	-0-	-458	-0-	11322	3			N	-0-					-0-
06	11340	X	10700	-0-	-640	-0-	10700	3			N	-0-					-0-
07	11718	X	11395	-0-	-323	-0-	11395	3			N	-0-					-0-
08	11718	X	11157	-0-	-561	-0-	11157	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-
04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					-0-
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			Y	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	3			Y	-0-					-0-
04	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	3			Y	-0-					-0-
05	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	3			Y	-0-					-0-
06	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	3			Y	-0-					-0-
07	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	3			Y	-0-					-0-
08	10199	X	9494	-0-	-705	-0-	9494	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	3			Y	-0-					-0-
04	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	3			Y	-0-					-0-
05	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	3			Y	-0-					-0-
06	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	3			Y	-0-					-0-
07	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			Y	-0-					-0-
08	8649	X	7358	-0-	-1291	-0-	7358	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8785	-0-	-484	-0-	8785	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	8331	-0-	-639	-0-	8331	3			N	-0-					-0-
05	9269	X	8579	-0-	-690	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
06	8970	X	8241	-0-	-729	-0-	8241	3			N	-0-					-0-
07	9269	X	8355	-0-	-914	-0-	8355	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8570	-0-	-203	-0-	8570	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	3			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5930	-0-	-70	-0-	5930	3			Y	-0-					-0-
05	6200	X	5852	-0-	-348	-0-	5852	3			Y	-0-					-0-
06	6000	X	5422	-0-	-578	-0-	5422	3			Y	-0-					-0-
07	6200	X	5335	-0-	-865	-0-	5335	3			Y	-0-					-0-
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5947	-0-	-129	-0-	5947	3			Y	-0-					-0-
04	5880	X	5687	-0-	-193	-0-	5687	3			Y	-0-					-0-
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3			Y	-0-					-0-
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	3			Y	-0-					-0-
07	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			Y	-0-					-0-
08	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8714	-0-	-1485	-0-	8714	3			Y	-0-					-0-
04	9870	X	7897	-0-	-1973	-0-	7897	3			Y	-0-					-0-
05	9641	X	8532	-0-	-1109	-0-	8532	3			Y	-0-					-0-
06	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	3			Y	-0-					-0-
07	9641	X	8287	-0-	-1354	-0-	8287	3			Y	-0-					-0-
08	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			Y	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			Y	-0-					-0-
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			Y	-0-					-0-
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	4056	-0-	-36	-0-	4056	3			Y	-0-					-0-
08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5346	-0-	-389	-0-	5346	3			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5297	-0-	-253	-0-	5297	3			Y	-0-					-0-
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	3			Y	-0-					-0-
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4487	-0-	-1000	-0-	4487	3			Y	-0-					-0-
08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4039	-0-	-208	-0-	4039	3			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3876	-0-	-234	-0-	3876	3			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4066	-0-	-181	-0-	4066	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3922	-0-	-38	-0-	3922	3			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3969	-0-	-61	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9587	-0-	-1511	-0-	9587	3			N	-0-					-0-
04	10740	X	10419	-0-	-321	-0-	10419	3			N	-0-					-0-
05	11098	X	9081	-0-	-2017	-0-	9081	3			N	-0-					-0-
06	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	3			N	-0-					-0-
07	10757	X	9776	-0-	-981	-0-	9776	3			N	-0-					-0-
08	10757	X	10009	-0-	-748	-0-	10009	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2367	-0-	-206	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
04	2430	X	1819	-0-	-611	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
05	2511	X	2378	-0-	-133	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
06	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2061	-0-	-2155	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	2113	-0-	-1967	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3659	-0-	-557	-0-	3659	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	4043	-0-	-7	-0-	4043	3			Y	-0-					-0-
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			Y	-0-					-0-
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2738	-0-	-641	-0-	2738	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	1489	-0-	-1781	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	1536	-0-	-1781	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
06	3210	X	1677	-0-	-1533	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			Y	-0-					-0-
08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	3			Y	-0-					-0-
04	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	3			Y	-0-					-0-
05	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	3			Y	-0-					-0-
06	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	3			Y	-0-					-0-
07	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	3			Y	-0-					-0-
08	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4556	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	4119	-0-	-111	-0-	4119	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3666	-0-	-736	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-
06	4410	X	2006	-0-	-2404	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
07	4557	X	3772	-0-	-785	-0-	3772	3			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4080	-0-	-477	-0-	4080	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7386	-0-	-798	-0-	7386	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	7205	-0-	-715	-0-	7205	3			Y	-0-					-0-
05	8184	X	8012	-0-	-172	-0-	8012	3			Y	-0-					-0-
06	7920	X	7856	-0-	-64	-0-	7856	3			Y	-0-					-0-
07	7843	X	7737	-0-	-106	-0-	7737	3			Y	-0-					-0-
08	7967	X	7530	-0-	-437	-0-	7530	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	3			Y	-0-					-0-
04	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	3			Y	-0-					-0-
05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	3			Y	-0-					-0-
06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			Y	-0-					-0-
07	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	3			Y	-0-					-0-
08	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6706	-0-	-176	-0-	6706	3			Y	-0-					-0-
04	6660	X	5701	-0-	-959	-0-	5701	3			Y	-0-					-0-
05	6882	X	5927	-0-	-955	-0-	5927	3			Y	-0-					-0-
06	6660	X	6036	-0-	-624	-0-	6036	3			Y	-0-					-0-
07	6696	X	5822	-0-	-874	-0-	5822	3			Y	-0-					-0-
08	5363	X	5044	-0-	-319	-0-	5044	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6293	-0-	-744	-0-	6293	3			Y	-0-					-0-
04	6810	X	5817	-0-	-993	-0-	5817	3			Y	-0-					-0-
05	6727	X	6194	-0-	-533	-0-	6194	3			Y	-0-					-0-
06	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	3			Y	-0-					-0-
07	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			Y	-0-					-0-
08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	17017	3			Y	-0-					-0-
04	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	16283	3			Y	-0-					-0-
05	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16826	3			Y	-0-					-0-
06	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	16093	3			Y	-0-					-0-
07	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	3			Y	-0-					-0-
08	16678	X	16052	-0-	-626	-0-	16052	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13319	-0-	-1189	-0-	13319	3			Y	-0-					-0-
04	13740	X	12702	-0-	-1038	-0-	12702	3			Y	-0-					-0-
05	14074	X	12944	-0-	-1130	-0-	12944	3			Y	-0-					-0-
06	13440	X	12364	-0-	-1076	-0-	12364	3			Y	-0-					-0-
07	13671	X	12577	-0-	-1094	-0-	12577	3			Y	-0-					-0-
08	13330	X	12546	-0-	-784	-0-	12546	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6803	-0-	-420	-0-	6803	3			Y	-0-					-0-
04	6900	X	6696	-0-	-204	-0-	6696	3			Y	-0-					-0-
05	7130	X	6697	-0-	-433	-0-	6697	3			Y	-0-					-0-
06	6840	X	6366	-0-	-474	-0-	6366	3			Y	-0-					-0-
07	6913	X	6483	-0-	-430	-0-	6483	3			Y	-0-					-0-
08	6882	X	6672	-0-	-210	-0-	6672	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10970	-0-	-314	-0-	10970	3			Y	-0-					-0-
04	10830	X	10452	-0-	-378	-0-	10452	3			Y	-0-					-0-
05	11191	X	10645	-0-	-546	-0-	10645	3			Y	-0-					-0-
06	10740	X	10219	-0-	-521	-0-	10219	3			Y	-0-					-0-
07	10974	X	10453	-0-	-521	-0-	10453	3			Y	-0-					-0-
08	10447	X	10289	-0-	-158	-0-	10289	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	3			Y	-0-					-0-
04	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	3			Y	-0-					-0-
05	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	3			Y	-0-					-0-
06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			Y	-0-					-0-
07	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	3			Y	-0-					-0-
08	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4530	-0-	-833	-0-	4530	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4966	-0-	-134	-0-	4966	3			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4927	-0-	-250	-0-	4927	3			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4782	-0-	-18	-0-	4782	3			Y	-0-					-0-
07	5146	X	5052	-0-	-94	-0-	5052	3			Y	-0-					-0-
08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 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	5115	X	4986	-0-	-129	-0-	4986	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4653	-0-	-297	-0-	4653	3			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4816	-0-	-299	-0-	4816	3			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4592	-0-	-238	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4656	-0-	-335	-0-	4656	3			Y	-0-					-0-
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 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	7006	X	6321	-0-	-685	-0-	6321	3			Y	-0-					-0-
04	6780	X	6040	-0-	-740	-0-	6040	3			Y	-0-					-0-
05	7006	X	6108	-0-	-898	-0-	6108	3			Y	-0-					-0-
06	6210	X	5768	-0-	-442	-0-	5768	3			Y	-0-					-0-
07	6355	X	5852	-0-	-503	-0-	5852	3			Y	-0-					-0-
08	6324	X	6034	-0-	-290	-0-	6034	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7573	-0-	-115	-0-	7573	3			Y	-0-					-0-
04	7440	X	7302	-0-	-138	-0-	7302	3			Y	-0-					-0-
05	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			Y	-0-					-0-
06	7320	X	6968	-0-	-352	-0-	6968	3			Y	-0-					-0-
07	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	3			Y	-0-					-0-
08	7626	X	7611	-0-	-15	-0-	7611	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6086	-0-	-579	-0-	6086	3			Y	-0-					-0-
04	6450	X	5768	-0-	-682	-0-	5768	3			Y	-0-					-0-
05	6386	X	5616	-0-	-770	-0-	5616	3			Y	-0-					-0-
06	6180	X	5015	-0-	-1165	-0-	5015	3			Y	-0-					-0-
07	6200	X	4809	-0-	-1391	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-
08	4929	X	3654	-0-	-1275	-0-	3654	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10730	-0-	-771	-0-	10730	3			Y	-0-					-0-
04	11130	X	10402	-0-	-728	-0-	10402	3			Y	-0-					-0-
05	11501	X	10857	-0-	-644	-0-	10857	3			Y	-0-					-0-
06	10920	X	10415	-0-	-505	-0-	10415	3			Y	-0-					-0-
07	10974	X	10808	-0-	-166	-0-	10808	3			Y	-0-					-0-
08	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			Y	-0-					-0-
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			Y	-0-					-0-
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	3			Y	-0-					-0-
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			Y	-0-					-0-
07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	3			Y	-0-					-0-
08	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3001	-0-	-1184	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	2675	-0-	-1375	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3598	-0-	-587	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2794	-0-	-506	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2675	-0-	-983	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2259	-0-	-1281	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2554	-0-	-856	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2368	-0-	-842	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2219	-0-	-695	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2488	-0-	-178	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10901	3			Y	-0-					-0-
04	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	3			Y	-0-					-0-
05	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			Y	-0-					-0-
06	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	3			Y	-0-					-0-
07	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	3			Y	-0-					-0-
08	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5588	3			N	-0-					-0-
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 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	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-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
07	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4363	-0-	-225	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4110	-0-	-210	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4152	-0-	-312	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4003	-0-	-227	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3579	-0-	-792	-0-	3579	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
08	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4601	-0-	-1072	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	3257	-0-	-2233	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	1051	-0-	-3847	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4288	-0-	-452	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3206	-0-	-1382	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	3			N	-0-					-0-
04	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	3			N	-0-					-0-
05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
07	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
08	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4532	-0-	-428	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4094	-0-	-706	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4066	-0-	-522	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3792	-0-	-648	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3896	-0-	-692	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3454	-0-	-1072	-0-	3454	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5514	3			Y	-0-					-0-
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			Y	-0-					-0-
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			Y	-0-					-0-
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			Y	-0-					-0-
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			Y	-0-					-0-
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6930	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6281	-0-	-259	-0-	6281	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6181	-0-	-577	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6057	-0-	-483	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6101	-0-	-657	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	6075	-0-	-683	-0-	6075	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
05	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
07	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082	X	12379	-0-	-703	-0-	12379	3			N	-0-					-0-
04	12540	X	11789	-0-	-751	-0-	11789	3			N	-0-					-0-
05	12834	X	12072	-0-	-762	-0-	12072	3			N	-0-					-0-
06	12240	X	11485	-0-	-755	-0-	11485	3			N	-0-					-0-
07	12493	X	11779	-0-	-714	-0-	11779	3			N	-0-					-0-
08	12369	X	11656	-0-	-713	-0-	11656	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	3			N	-0-					-0-
04	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	5994	-0-	-306	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	6133	-0-	-377	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	5882	-0-	-628	-0-	5882	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

03	7533	X	7132	-0-	-401	-0-	7132	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	7019	-0-	-241	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	7196	-0-	-244	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6870	-0-	-210	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	7025	-0-	-229	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	6590	-0-	-664	-0-	6590	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2678	-0-	-298	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1891	-0-	-989	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2429	-0-	-547	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	1433	-0-	-1388	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

03	7812	X	7187	-0-	-625	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	6837	-0-	-693	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	6673	-0-	-736	-0-	6673	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6335	-0-	-655	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6621	-0-	-602	-0-	6621	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6598	-0-	-594	-0-	6598	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

03	9703	X	9179	-0-	-524	-0-	9179	3			N	-0-					-0-
04	9390	X	8617	-0-	-773	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	8672	-0-	-1031	-0-	8672	3			N	-0-					-0-
06	9000	X	8097	-0-	-903	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	8604	-0-	-696	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	8422	-0-	-754	-0-	8422	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

03	17918	X	16304	-0-	-1614	-0-	16304	3			N	-0-					-0-
04	16800	X	15631	-0-	-1169	-0-	15631	3			N	-0-					-0-
05	17267	X	16184	-0-	-1083	-0-	16184	3			N	-0-					-0-
06	16380	X	15448	-0-	-932	-0-	15448	3			N	-0-					-0-
07	16554	X	15897	-0-	-657	-0-	15897	3			N	-0-					-0-
08	16306	X	15679	-0-	-627	-0-	15679	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5254	-0-	-47	-0-	5254	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	3			N	-0-					-0-
04	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
05	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	6173	-0-	-182	-0-	6173	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5989	-0-	-366	-0-	5989	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2419	-0-	-2665	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	1960	-0-	-1880	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
06	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	15653	3			N	-0-					-0-
07	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	3			N	-0-					-0-
08	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 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	6665	X	5973	-0-	-692	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	5727	-0-	-723	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5963	-0-	-702	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5277	-0-	-993	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5156	-0-	-1323	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5629	-0-	-354	-0-	5629	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6008	-0-	-440	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5788	-0-	-332	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5872	-0-	-452	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5378	-0-	-592	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5510	-0-	-659	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5486	-0-	-528	-0-	5486	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11162	-0-	-463	-0-	11162	3			N	-0-					-0-
04	11250	X	10715	-0-	-535	-0-	10715	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	10843	-0-	-503	-0-	10843	3			N	-0-					-0-
06	10920	X	10093	-0-	-827	-0-	10093	3			N	-0-					-0-
07	11284	X	10555	-0-	-729	-0-	10555	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	10732	-0-	-428	-0-	10732	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15717	X	13706	-0-	-2011	-0-	13706	3			N	-0-					-0-
04	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	3			N	-0-					-0-
05	13733	X	12888	-0-	-845	-0-	12888	3			N	-0-					-0-
06	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	14307	3			N	-0-					-0-
07	14384	X	13643	-0-	-741	-0-	13643	3			N	-0-					-0-
08	14384	X	13485	-0-	-899	-0-	13485	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28761	X	28761	-0-	-0-	-0-	28761	3			N	-0-					-0-
04	26715	X	26715	-0-	-0-	-0-	26715	3			N	-0-					-0-
05	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	3			N	-0-					-0-
06	25337	X	25337	-0-	-0-	-0-	25337	3			N	-0-					-0-
07	23882	X	23882	-0-	-0-	-0-	23882	3			N	-0-					-0-
08	25603	X	25603	-0-	-0-	-0-	25603	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

03	30969	X	29267	-0-	-1702	-0-	29267	3			N	-0-					-0-
04	29970	X	27796	-0-	-2174	-0-	27796	3			N	-0-					-0-
05	30969	X	28683	-0-	-2286	-0-	28683	3			N	-0-					-0-
06	29250	X	27765	-0-	-1485	-0-	27765	3			N	-0-					-0-
07	29729	X	27995	-0-	-1734	-0-	27995	3			N	-0-					-0-
08	29264	X	27990	-0-	-1274	-0-	27990	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

03	35216	X	32398	-0-	-2818	-0-	32398	3			N	-0-					-0-
04	33930	X	30653	-0-	-3277	-0-	30653	3			N	-0-					-0-
05	35061	X	31320	-0-	-3741	-0-	31320	3			N	-0-					-0-
06	33240	X	29857	-0-	-3383	-0-	29857	3			N	-0-					-0-
07	33201	X	29697	-0-	-3504	-0-	29697	3			N	-0-					-0-
08	32395	X	29625	-0-	-2770	-0-	29625	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821

03	13237	X	8315	-0-	-4922	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
04	11610	X	9530	-0-	-2080	-0-	9530	3			N	-0-					-0-
05	11625	X	8921	-0-	-2704	-0-	8921	3			N	-0-					-0-
06	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11864	3			N	-0-					-0-
07	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	3			N	-0-					-0-
08	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	13013	3			N	-0-					-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

03	26424	X	26424	-0-	-0-	-0-	26424	3			N	-0-					-0-
04	27300	X	24561	-0-	-2739	-0-	24561	3			N	-0-					-0-
05	28210	X	25189	-0-	-3021	-0-	25189	3			N	-0-					-0-
06	27300	X	23684	-0-	-3616	-0-	23684	3			N	-0-					-0-
07	28148	X	23704	-0-	-4444	-0-	23704	3			N	-0-					-0-
08	26412	X	23620	-0-	-2792	-0-	23620	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385

03	36177	X	34047	-0-	-2130	-0-	34047	3			N	-0-					-0-
04	35010	X	32750	-0-	-2260	-0-	32750	3			N	-0-					-0-
05	36177	X	33226	-0-	-2951	-0-	33226	3			N	-0-					-0-
06	34680	X	31766	-0-	-2914	-0-	31766	3			N	-0-					-0-
07	34875	X	32237	-0-	-2638	-0-	32237	3			N	-0-					-0-
08	34038	X	31759	-0-	-2279	-0-	31759	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26040	X	24106	-0-	-1934	-0-	24106	3			N	-0-					-0-
04	24660	X	22944	-0-	-1716	-0-	22944	3			N	-0-					-0-
05	25482	X	23362	-0-	-2120	-0-	23362	3			N	-0-					-0-
06	23850	X	21408	-0-	-2442	-0-	21408	3			N	-0-					-0-
07	24304	X	21748	-0-	-2556	-0-	21748	3			N	-0-					-0-
08	24118	X	21616	-0-	-2502	-0-	21616	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

03	40579	X	38788	-0-	-1791	-0-	38788	3			N	-0-					-0-
04	39270	X	37132	-0-	-2138	-0-	37132	3			N	-0-					-0-
05	40579	X	37949	-0-	-2630	-0-	37949	3			N	-0-					-0-
06	38160	X	35198	-0-	-2962	-0-	35198	3			N	-0-					-0-
07	39432	X	35105	-0-	-4327	-0-	35105	3			N	-0-					-0-
08	38781	X	34528	-0-	-4253	-0-	34528	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

03	38223	X	26065	-0-	-12158	-0-	26065	3			N	-0-					-0-
04	35310	X	4370	-0-	-30940	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
05	34379	X	-0-	-0-	-34379	-0-					N	-0-					-0-
06	31230	X	101	-0-	-31129	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					N	-0-					-0-
08	26071	X	-0-	-0-	-26071	-0-					N	-0-					-0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

03	26753	X	7446	-0-	-19307	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
04	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	22092	3			N	-0-					-0-
05	38538	X	38538	-0-	-0-	-0-	38538	3			N	-0-					-0-
06	48140	X	48140	-0-	-0-	-0-	48140	3			N	-0-					-0-
07	56277	X	56277	-0-	-0-	-0-	56277	3			N	-0-					-0-
08	54120	X	54120	-0-	-0-	-0-	54120	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

03	47957	X	31556	-0-	-16401	-0-	31556	3			N	-0-					-0-
04	40590	X	12573	-0-	-28017	-0-	12573	3			N	-0-					-0-
05	40641	X	-0-	-0-	-40641	-0-					N	-0-					-0-
06	44667	X	44667	-0-	-0-	-0-	44667	3			N	-0-					-0-
07	68951	X	68951	-0-	-0-	-0-	68951	3			N	-0-					-0-
08	66270	X	66270	-0-	-0-	-0-	66270	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

03	34410	X	31906	-0-	-2504	-0-	31906	3			N	-0-					-0-
04	33300	X	31089	-0-	-2211	-0-	31089	3			N	-0-					-0-
05	34410	X	30821	-0-	-3589	-0-	30821	3			N	-0-					-0-
06	32370	X	29431	-0-	-2939	-0-	29431	3			N	-0-					-0-
07	32364	X	29497	-0-	-2867	-0-	29497	3			N	-0-					-0-
08	32116	X	29014	-0-	-3102	-0-	29014	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

03	27838	X	25517	-0-	-2321	-0-	25517	3			N	-0-					-0-
04	26430	X	24521	-0-	-1909	-0-	24521	3			N	-0-					-0-
05	27311	X	25120	-0-	-2191	-0-	25120	3			N	-0-					-0-
06	26280	X	23275	-0-	-3005	-0-	23275	3			N	-0-					-0-
07	26598	X	23919	-0-	-2679	-0-	23919	3			N	-0-					-0-
08	25513	X	23677	-0-	-1836	-0-	23677	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33542	X	31739	-0-	-1803	-0-	31739	3			N	-0-					-0-
04	32340	X	30393	-0-	-1947	-0-	30393	3			N	-0-					-0-
05	33418	X	30836	-0-	-2582	-0-	30836	3			N	-0-					-0-
06	32160	X	27928	-0-	-4232	-0-	27928	3			N	-0-					-0-
07	32550	X	28959	-0-	-3591	-0-	28959	3			N	-0-					-0-
08	31744	X	28473	-0-	-3271	-0-	28473	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

03	18352	X	16018	-0-	-2334	-0-	16018	3			N	-0-					-0-
04	17310	X	15095	-0-	-2215	-0-	15095	3			N	-0-					-0-
05	16895	X	15216	-0-	-1679	-0-	15216	3			N	-0-					-0-
06	16020	X	14523	-0-	-1497	-0-	14523	3			N	-0-					-0-
07	16244	X	15338	-0-	-906	-0-	15338	3			N	-0-					-0-
08	16027	X	15390	-0-	-637	-0-	15390	3			N	-0-					-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

03	15996	X	14491	-0-	-1505	-0-	14491	3			N	-0-					-0-
04	15480	X	14694	-0-	-786	-0-	14694	3			N	-0-					-0-
05	15996	X	13363	-0-	-2633	-0-	13363	3			N	-0-					-0-
06	14910	X	14548	-0-	-362	-0-	14548	3			N	-0-					-0-
07	15345	X	12810	-0-	-2535	-0-	12810	3			N	-0-					-0-
08	15190	X	13643	-0-	-1547	-0-	13643	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

03	23746	X	21213	-0-	-2533	-0-	21213	3			N	-0-					-0-
04	21570	X	20243	-0-	-1327	-0-	20243	3			N	-0-					-0-
05	22103	X	20560	-0-	-1543	-0-	20560	3			N	-0-					-0-
06	21240	X	19585	-0-	-1655	-0-	19585	3			N	-0-					-0-
07	21483	X	20049	-0-	-1434	-0-	20049	3			N	-0-					-0-
08	21204	X	19602	-0-	-1602	-0-	19602	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

03	30070	X	24479	-0-	-5591	-0-	24479	3			N	-0-					-0-
04	26910	X	23214	-0-	-3696	-0-	23214	3			N	-0-					-0-
05	27311	X	22551	-0-	-4760	-0-	22551	3			N	-0-					-0-
06	23850	X	22568	-0-	-1282	-0-	22568	3			N	-0-					-0-
07	24645	X	22168	-0-	-2477	-0-	22168	3			N	-0-					-0-
08	24490	X	17708	-0-	-6782	-0-	17708	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

03	34697	X	34697	-0-	-0-	-0-	34697	3			N	-0-					-0-
04	32370	X	29230	-0-	-3140	-0-	29230	3			N	-0-					-0-
05	34348	X	27219	-0-	-7129	-0-	27219	3			N	-0-					-0-
06	33240	X	29002	-0-	-4238	-0-	29002	3			N	-0-					-0-
07	34348	X	30211	-0-	-4137	-0-	30211	3			N	-0-					-0-
08	34348	X	29711	-0-	-4637	-0-	29711	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 17536

03	28334	X	25939	-0-	-2395	-0-	25939	3			N	-0-					-0-
04	27150	X	24647	-0-	-2503	-0-	24647	3			N	-0-					-0-
05	28024	X	25551	-0-	-2473	-0-	25551	3			N	-0-					-0-
06	26250	X	24257	-0-	-1993	-0-	24257	3			N	-0-					-0-
07	26567	X	24646	-0-	-1921	-0-	24646	3			N	-0-					-0-
08	25947	X	24304	-0-	-1643	-0-	24304	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23002	X	21552	-0-	-1450	-0-	21552	3		N	-0-			-0-
04	22170	X	20310	-0-	-1860	-0-	20310	3		N	-0-			-0-
05	22444	X	20903	-0-	-1541	-0-	20903	3		N	-0-			-0-
06	21540	X	15548	-0-	-5992	-0-	15548	3		N	-0-			-0-
07	22258	X	20350	-0-	-1908	-0-	20350	3		N	-0-			-0-
08	21545	X	20641	-0-	-904	-0-	20641	3		N	-0-			-0-

SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808

03	60512	X	43229	-0-	-17283	-0-	43229	3		N	-0-			-0-
04	62431	X	62431	-0-	-0-	-0-	62431	3		N	-0-			-0-
05	63019	X	63019	-0-	-0-	-0-	63019	3		N	-0-			-0-
06	58380	X	58169	-0-	-211	-0-	58169	3		N	-0-			-0-
07	60512	X	59709	-0-	-803	-0-	59709	3		N	-0-			-0-
08	60512	X	58641	-0-	-1871	-0-	58641	3		N	-0-			-0-

SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968

03	75609	X	45115	-0-	-30494	-0-	45115	3		N	-0-			-0-
04	73170	X	68819	-0-	-4351	-0-	68819	3		N	-0-			-0-
05	70231	X	70231	-0-	-0-	-0-	70231	3		N	-0-			-0-
06	66375	X	66375	-0-	-0-	-0-	66375	3		N	-0-			-0-
07	72391	X	72391	-0-	-0-	-0-	72391	3		N	-0-			-0-
08	71114	X	65771	-0-	-5343	-0-	65771	3		N	-0-			-0-

SC4 SMITH E WELL #: 8HH RRCID -> 296219 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 16HH RRCID -> 296760 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10860 - 19320

03	108345	X	83740	-0-	-24605	-0-	83740	3		N	-0-			-0-
04	101910	X	76328	-0-	-25582	-0-	76328	3		N	-0-			-0-
05	100161	X	76115	-0-	-24046	-0-	76115	3		N	-0-			-0-
06	92220	X	72515	-0-	-19705	-0-	72515	3		N	-0-			-0-
07	87916	X	71251	-0-	-16665	-0-	71251	3		N	-0-			-0-
08	83731	X	69089	-0-	-14642	-0-	69089	3		N	-0-			-0-

SC4 SMITH B WELL #: 6HH RRCID -> 297016 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 1945 PERF.11000 - 19430

03	0	W	164583	-0-	164583	2764535	164583	3		N	-0-			-0-
04	0	W	171407	-0-	171407	2935942	171407	3		N	-0-			-0-
05	3100595	X	164653	-0-	-2935942	-0-	164653	3		N	-0-			-0-
06	167490	X	146783	-0-	-20707	-0-	146783	3		N	-0-			-0-
07	173073	X	144898	-0-	-28175	-0-	144898	3		N	-0-			-0-
08	173073	X	141897	-0-	-31176	-0-	141897	3		N	-0-			-0-

SC4 SMITH A WELL #: 5HH RRCID -> 297024 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10980 - 19560

03	256804	X	153060	-0-	-103744	-0-	153060	3		N	-0-			-0-
04	205890	X	156091	-0-	-49799	-0-	156091	3		N	-0-			-0-
05	193068	X	149665	-0-	-43403	-0-	149665	3		N	-0-			-0-
06	176040	X	133863	-0-	-42177	-0-	133863	3		N	-0-			-0-
07	166780	X	130953	-0-	-35827	-0-	130953	3		N	-0-			-0-
08	161293	X	130019	-0-	-31274	-0-	130019	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SEC 8 PRIESTLY A WELL #: 4HH RRCID -> 297062 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10905 - 19540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		170196	-0-	170196	170196	170196	3			N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		166124	-0-	166124	336320	166124	3			N	-0-					-0-
*11	0	W	146351	-0-	146351	482671	146351	3			N	-0-					-0-
*12	0	W	138700	-0-	138700	621371	138700	3			N	-0-					-0-
*01	0	W	133712	-0-	133712	755083	133712	3			N	-0-					-0-
02	0	W	103258	-0-	103258	858341	103258	3			N	-0-					-0-
*03	0	W	76365	-0-	76365	934706	76365	3			N	-0-					-0-
04	0	W	67733	-0-	67733	1002439	67733	3			N	-0-					-0-
05	0	W	115717	-0-	115717	1118156	115717	3			N	-0-					-0-
*06	1216687	X	98531	-0-	-1118156	-0-	98531	3			N	-0-					-0-
07	94173	X	94173	-0-	-0-	-0-	94173	3			N	-0-					-0-
08	84307	X	84307	-0-	-0-	-0-	84307	3			N	-0-					-0-

SC4 SMITH C WELL #: 7HH RRCID -> 298205 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11125 - 18750

03	361956	X	122047	-0-	-239909	-0-	122047	3			N	-0-					-0-
04	350280	X	109864	-0-	-240416	-0-	109864	3			N	-0-					-0-
05	361956	X	114932	-0-	-247024	-0-	114932	3			N	-0-					-0-
06	350280	X	104364	-0-	-245916	-0-	104364	3			N	-0-					-0-
07	131936	X	114865	-0-	-17071	-0-	114865	3			N	-0-					-0-
08	122047	X	98020	-0-	-24027	-0-	98020	3			N	-0-					-0-

SEC 8 PRIESTLY B WELL #: 5HH RRCID -> 298238 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10705 - 19288

03	174282	X	69896	-0-	-104386	-0-	69896	3			N	-0-					-0-
04	149610	X	67667	-0-	-81943	-0-	67667	3			N	-0-					-0-
05	137640	X	115219	-0-	-22421	-0-	115219	3			N	-0-					-0-
06	126750	X	99364	-0-	-27386	-0-	99364	3			N	-0-					-0-
07	120745	X	94562	-0-	-26183	-0-	94562	3			N	-0-					-0-
08	115227	X	88748	-0-	-26479	-0-	88748	3			N	-0-					-0-

SEC 8 PRIESTLY C WELL #: 6HH RRCID -> 298239 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11025 - 19220

03	183923	X	73119	-0-	-110804	-0-	73119	3			N	-0-					-0-
04	156540	X	67073	-0-	-89467	-0-	67073	3			N	-0-					-0-
05	144584	X	118921	-0-	-25663	-0-	118921	3			N	-0-					-0-
06	133200	X	102863	-0-	-30337	-0-	102863	3			N	-0-					-0-
07	128340	X	99121	-0-	-29219	-0-	99121	3			N	-0-					-0-
08	118916	X	93192	-0-	-25724	-0-	93192	3			N	-0-					-0-

SC6 CAUDLE B WELL #: 2HH RRCID -> 298284 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10855 - 20970

03	276489	X	182470	-0-	-94019	-0-	182470	3			N	-0-					-0-
04	236160	X	164852	-0-	-71308	-0-	164852	3			N	-0-					-0-
05	222580	X	164436	-0-	-58144	-0-	164436	3			N	-0-					-0-
06	202500	X	160446	-0-	-42054	-0-	160446	3			N	-0-					-0-
07	196168	X	155597	-0-	-40571	-0-	155597	3			N	-0-					-0-
08	182466	X	150125	-0-	-32341	-0-	150125	3			N	-0-					-0-

SC6 CAUDLE A WELL #: 1HH RRCID -> 298285 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11056 - 20820

03	248527	X	160445	-0-	-88082	-0-	160445	3			N	-0-					-0-
04	218340	X	143431	-0-	-74909	-0-	143431	3			N	-0-					-0-
05	203794	X	144085	-0-	-59709	-0-	144085	3			N	-0-					-0-
06	179520	X	134944	-0-	-44576	-0-	134944	3			N	-0-					-0-
07	172639	X	153618	-0-	-19021	-0-	153618	3			N	-0-					-0-
08	160456	X	127566	-0-	-32890	-0-	127566	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SC5N CAUDLE C WELL #: 3HH RRCID -> 298699 COMPL. DATE 04/13/2024 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10902 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312480	X	112281	-0-	-200199	-0-	112281	3			N	-0-					-0-
04	157110	X	101392	-0-	-55718	-0-	101392	3			N	-0-					-0-
05	145390	X	104960	-0-	-40430	-0-	104960	3			N	-0-					-0-
06	126420	X	81485	-0-	-44935	-0-	81485	3			N	-0-					-0-
07	121458	X	100028	-0-	-21430	-0-	100028	3			N	-0-					-0-
08	112282	X	89777	-0-	-22505	-0-	89777	3			N	-0-					-0-

SC5N CAUDLE D WELL #: 4HH RRCID -> 298700 COMPL. DATE 04/13/2024 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11231 - 18400

03	308760	X	130577	-0-	-178183	-0-	130577	3			N	-0-					-0-
04	168690	X	118638	-0-	-50052	-0-	118638	3			N	-0-					-0-
05	157542	X	106720	-0-	-50822	-0-	106720	3			N	-0-					-0-
06	146490	X	87159	-0-	-59331	-0-	87159	3			N	-0-					-0-
07	140957	X	98969	-0-	-41988	-0-	98969	3			N	-0-					-0-
08	130572	X	107239	-0-	-23333	-0-	107239	3			N	-0-					-0-

SC4 SMITH D WELL #: 8HR RRCID -> 299391 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10905 - 18720

03	380897	X	138386	-0-	-242511	-0-	138386	3			N	-0-					-0-
04	368610	X	135294	-0-	-233316	-0-	135294	3			N	-0-					-0-
05	380897	X	130920	-0-	-249977	-0-	130920	3			N	-0-					-0-
06	368610	X	117962	-0-	-250648	-0-	117962	3			N	-0-					-0-
07	114359	X	114359	-0-	-0-	-0-	114359	3			N	-0-					-0-
08	111551	X	111551	-0-	-0-	-0-	111551	3			N	-0-					-0-

FREDRICK DEARMAN WELL #: 1UH RRCID -> 299485 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11200 - 24165

04	0		72132	-0-	72132	72132	72132	3			N	-0-					-0-
05	499397	X	427265	-0-	-72132	-0-	427265	3			N	-0-					-0-
06	411279	X	411279	-0-	-0-	-0-	411279	3			N	-0-					-0-
07	400993	X	400993	-0-	-0-	-0-	400993	3			N	-0-					-0-
08	366886	X	366886	-0-	-0-	-0-	366886	3			N	-0-					-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
JONES WELL #: 1H RRCID -> 290302 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11022 - 20793

03	101742	X	87788	-0-	-13954	-0-	87788	3			Y	-0-					-0-
04	93900	X	82926	-0-	-10974	-0-	82926	3			Y	-0-					-0-
05	95232	X	80666	-0-	-14566	-0-	80666	3			Y	-0-					-0-
06	92160	X	80932	-0-	-11228	-0-	80932	3			Y	-0-					-0-
07	95232	X	80327	-0-	-14905	-0-	80327	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		76862	-0-	76862	76862	76862	3			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 2H RRCID -> 290528 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11210 - 20942

03	81251	X	67912	-0-	-13339	-0-	67912	3			Y	-0-					-0-
04	76860	X	64019	-0-	-12841	-0-	64019	3			Y	-0-					-0-
05	79422	X	59681	-0-	-19741	-0-	59681	3			Y	-0-					-0-
06	73320	X	61557	-0-	-11763	-0-	61557	3			Y	-0-					-0-
07	74338	X	61712	-0-	-12626	-0-	61712	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		63109	-0-	63109	63109	63096	3	13	9	Y	12	12	8			-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 292046 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11113 - 19213

03	147529	X	87071	-0-	-60458	-0-	87071	3			Y	-0-					-0-
04	136410	X	80259	-0-	-56151	-0-	80259	3			Y	-0-					-0-
05	140957	X	70356	-0-	-70601	-0-	70356	3			Y	-0-					-0-
06	104820	X	74077	-0-	-30743	-0-	74077	3			Y	-0-					-0-
07	95232	X	72778	-0-	-22454	-0-	72778	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		69772	-0-	69772	69772	69772	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

JONES UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 292047 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11188 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68541	X	54476	-0-	-14065	-0-	54476	3			Y	-0-					-0-
04	65250	X	53247	-0-	-12003	-0-	53247	3			Y	-0-					-0-
05	67425	X	49913	-0-	-17512	-0-	49913	3			Y	-0-					-0-
06	57270	X	50588	-0-	-6682	-0-	50588	3			Y	-0-					-0-
07	57722	X	50481	-0-	-7241	-0-	50481	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		50254	-0-	50254	50254	50254	3			Y	-0-					-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 292048 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11078 - 19016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56761	X	49260	-0-	-7501	-0-	49260	3			Y	-0-					-0-
04	53700	X	46292	-0-	-7408	-0-	46292	3			Y	-0-					-0-
05	52576	X	43907	-0-	-8669	-0-	43907	3			Y	-0-					-0-
06	50880	X	44168	-0-	-6712	-0-	44168	3			Y	-0-					-0-
07	52576	X	43968	-0-	-8608	-0-	43968	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		43006	-0-	43006	43006	43006	3			Y	-0-					-0-

TJT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293431 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11019 - 21328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100626	X	78015	-0-	-22611	-0-	78015	3			Y	-0-					-0-
04	91590	X	73227	-0-	-18363	-0-	73227	3			Y	-0-					-0-
05	93155	X	71685	-0-	-21470	-0-	71685	3			Y	-0-					-0-
06	86100	X	69151	-0-	-16949	-0-	69151	3			Y	-0-					-0-
07	85498	X	67777	-0-	-17721	-0-	67777	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		65091	-0-	65091	65091	65091	3			Y	-0-					-0-

TJT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293503 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11169 - 21445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110391	X	80545	-0-	-29846	-0-	80545	3			Y	-0-					-0-
04	101160	X	77336	-0-	-23824	-0-	77336	3			Y	-0-					-0-
05	102672	X	76877	-0-	-25795	-0-	76877	3			Y	-0-					-0-
06	92850	X	81892	-0-	-10958	-0-	81892	3			Y	-0-					-0-
07	87885	X	76045	-0-	-11840	-0-	76045	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		79150	-0-	79150	79150	79150	3			Y	-0-					-0-

TJT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293640 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11158 - 21346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103943	X	84983	-0-	-18960	-0-	84983	3			Y	-0-					-0-
04	93960	X	82520	-0-	-11440	-0-	82520	3			Y	-0-					-0-
05	97092	X	74054	-0-	-23038	-0-	74054	3			Y	-0-					-0-
06	91350	X	75818	-0-	-15532	-0-	75818	3			Y	-0-					-0-
07	91326	X	77740	-0-	-13586	-0-	77740	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		77343	-0-	77343	77343	77343	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 294987 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10755 - 22785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203174	X	157389	-0-	-45785	-0-	157389	3			Y	-0-					-0-
04	180390	X	149617	-0-	-30773	-0-	149617	3			Y	-0-					-0-
05	186403	X	125987	-0-	-60416	-0-	125987	3			Y	-0-					-0-
06	170880	X	141050	-0-	-29830	-0-	141050	3			Y	-0-					-0-
07	167400	X	138347	-0-	-29053	-0-	138347	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		132377	-0-	132377	132377	132377	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 295004 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10839 - 22708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197501	X	155845	-0-	-41656	-0-	155845	3			Y	-0-					-0-
04	176520	X	148088	-0-	-28432	-0-	148088	3			Y	-0-					-0-
05	182404	X	123332	-0-	-59072	-0-	123332	3			Y	-0-					-0-
06	168900	X	139600	-0-	-29300	-0-	139600	3			Y	-0-					-0-
07	165447	X	136511	-0-	-28936	-0-	136511	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		130872	-0-	130872	130872	130872	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

RUDD UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 297245 COMPL. DATE 11/27/2023 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11259 - 21469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	289881	X	199872	-0-	-90009	-0-	199872	3			Y	-0-					-0-
04	258960	X	181458	-0-	-77502	-0-	181458	3			Y	-0-					-0-
05	246326	X	151591	-0-	-94735	-0-	151591	3			Y	-0-					-0-
06	220590	X	167954	-0-	-52636	-0-	167954	3			Y	-0-					-0-
07	214551	X	164453	-0-	-50098	-0-	164453	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		149894	-0-	149894	149894	149894	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 297272 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11200 - 21390

03	270506	X	185350	-0-	-85156	-0-	185350	3			Y	-0-					-0-
04	243480	X	172936	-0-	-70544	-0-	172936	3			Y	-0-					-0-
05	232934	X	145004	-0-	-87930	-0-	145004	3			Y	-0-					-0-
06	208380	X	158912	-0-	-49468	-0-	158912	3			Y	-0-					-0-
07	203205	X	150860	-0-	-52345	-0-	150860	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		142756	-0-	142756	142756	142756	3			Y	-0-					-0-

HADDAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297435 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11097 - 21286

03	216318	X	146887	-0-	-69431	-0-	146887	3			Y	-0-					-0-
04	191820	X	134708	-0-	-57112	-0-	134708	3			Y	-0-					-0-
05	181846	X	114127	-0-	-67719	-0-	114127	3			Y	-0-					-0-
06	162840	X	125127	-0-	-37713	-0-	125127	3			Y	-0-					-0-
07	158565	X	119618	-0-	-38947	-0-	119618	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		112916	-0-	112916	112916	112916	3			Y	-0-					-0-

HADDAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297834 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11238 - 21469

03	227881	X	176923	-0-	-50958	-0-	176923	3			Y	-0-					-0-
04	220530	X	161499	-0-	-59031	-0-	161499	3			Y	-0-					-0-
05	216535	X	139533	-0-	-77002	-0-	139533	3			Y	-0-					-0-
06	194340	X	150297	-0-	-44043	-0-	150297	3			Y	-0-					-0-
07	190557	X	145169	-0-	-45388	-0-	145169	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		136201	-0-	136201	136201	136201	3			Y	-0-					-0-

HADDAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297835 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11131 - 21361

03	228470	X	158430	-0-	-70040	-0-	158430	3			Y	-0-					-0-
04	203610	X	144671	-0-	-58939	-0-	144671	3			Y	-0-					-0-
05	193564	X	124117	-0-	-69447	-0-	124117	3			Y	-0-					-0-
06	175050	X	134438	-0-	-40612	-0-	134438	3			Y	-0-					-0-
07	169911	X	129854	-0-	-40057	-0-	129854	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		122317	-0-	122317	122317	122317	3			Y	-0-					-0-

MATTERHORN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298368 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11378 - 23192

03	549165	X	344688	-0-	-204477	-0-	344688	3			N	-0-					-0-
04	481260	X	315504	-0-	-165756	-0-	315504	3			N	-0-					-0-
05	445532	X	268475	-0-	-177057	-0-	268475	3			N	-0-					-0-
06	396300	X	287988	-0-	-108312	-0-	287988	3			N	-0-					-0-
07	381331	X	278881	-0-	-102450	-0-	278881	3			N	-0-					-0-
08	344689	X	259379	-0-	-85310	-0-	259379	3			N	-0-					-0-

MATTERHORN B WELL #: 1H RRCID -> 298391 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11276 - 24210

03	583699	X	339828	-0-	-243871	-0-	339828	3			N	-0-					-0-
04	501930	X	308477	-0-	-193453	-0-	308477	3			N	-0-					-0-
05	460009	X	267924	-0-	-192085	-0-	267924	3			N	-0-					-0-
06	402210	X	275278	-0-	-126932	-0-	275278	3			N	-0-					-0-
07	373953	X	261981	-0-	-111972	-0-	261981	3			N	-0-					-0-
08	339822	X	245808	-0-	-94014	-0-	245808	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MATTERHORN A 3H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298433 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11315 - 24294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	541694	X	342767	-0-	-198927	-0-	342767	3			N	-0-					-0-
04	471750	X	310538	-0-	-161212	-0-	310538	3			N	-0-					-0-
05	441781	X	267433	-0-	-174348	-0-	267433	3			N	-0-					-0-
06	394380	X	286650	-0-	-107730	-0-	286650	3			N	-0-					-0-
07	384989	X	276438	-0-	-108551	-0-	276438	3			N	-0-					-0-
08	342767	X	255252	-0-	-87515	-0-	255252	3			N	-0-					-0-

MATTERHORN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298604 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11247 - 22935

03	546375	X	308799	-0-	-237576	-0-	308799	3			N	-0-					-0-
04	440340	X	285277	-0-	-155063	-0-	285277	3			N	-0-					-0-
05	407278	X	243084	-0-	-164194	-0-	243084	3			N	-0-					-0-
06	359010	X	259062	-0-	-99948	-0-	259062	3			N	-0-					-0-
07	344193	X	248648	-0-	-95545	-0-	248648	3			N	-0-					-0-
08	308791	X	231943	-0-	-76848	-0-	231943	3			N	-0-					-0-

MATTERHORN B WELL #: 2H RRCID -> 298693 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11457 - 24435

03	678311	X	355158	-0-	-323153	-0-	355158	3			N	-0-					-0-
04	348210	X	325169	-0-	-23041	-0-	325169	3			N	-0-					-0-
05	359817	X	266514	-0-	-93303	-0-	266514	3			N	-0-					-0-
06	348210	X	291712	-0-	-56498	-0-	291712	3			N	-0-					-0-
07	359817	X	281035	-0-	-78782	-0-	281035	3			N	-0-					-0-
08	355167	X	262310	-0-	-92857	-0-	262310	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

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-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

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-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 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	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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 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	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-

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 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	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-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 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	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-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 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	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-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 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	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-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 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	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-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 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	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-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 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	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-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	14	1	527	2	Y	3					36
							3	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	Y	4	1	8			39
							4	9									
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	17	1	575	2	Y	3					42
							3	9									
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	18	1	676	2	Y	5	30	1			17
							6	9									
07	651	N	549	-0-	-102	-0-	14	1	532	2	Y	3					20
							3	9									
08	589	N	426	-0-	-163	-0-	11	1	413	2	Y	2					22
							2	9									

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	36	1	1357	2	Y	11					110
							12	9									
04	1410	N	1275	-0-	-135	-0-	32	1	1234	2	Y	8	2	8			116
							9	9									
05	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	39	1	1344	2	Y	9					125
							10	9									
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	33	1	1293	2	Y	13	90	1	1	8	47
							14	9									
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	37	1	1354	2	Y	8					55
							9	9									
08	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	32	1	1214	2	Y	7	1	8			61
							8	9									

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	23	1	887	2	Y	6					59
							7	9									
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	21	1	804	2	Y	5	1	8			63
							6	9									
05	930	N	877	-0-	-53	-0-	24	1	847	2	Y	5					68
							6	9									
06	900	N	742	-0-	-158	-0-	19	1	716	2	Y	6	49	1			25
							7	9									
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	21	1	762	2	Y	4					29
							4	9									
08	868	N	798	-0-	-70	-0-	20	1	774	2	Y	4	1	8			32
							4	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 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	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	62	1	2525	2	Y	2					28
							2	9									
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	74	1	3374	2	Y	1	18	1			11
							1	9									
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	88	1	3562	2	Y	2					13
							2	9									
06	3300	X	1912	-0-	-1388	-0-	50	1	1860	2	Y	2					15
							2	9									
07	3410	X	2440	-0-	-970	-0-	64	1	2373	2	Y	3					18
							3	9									
08	3410	X	1827	-0-	-1583	-0-	49	1	1777	2	Y	1					19
							1	9									

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

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	7130	X	2116	-0-	-5014	-0-	2052	2	64	9	Y	58	41	1	27	8	9
04	3780	X	1532	-0-	-2248	-0-	1462	2	70	9	Y	64	25	1	43	8	5
05	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	3879	2	36	9	Y	33	20	8			18
06	3900	X	2973	-0-	-927	-0-	2930	2	43	9	Y	39	22	1	29	8	6
07	4030	X	971	-0-	-3059	-0-	947	2	24	9	Y	22	19	8			9
08	2387	X	1353	-0-	-1034	-0-	1322	2	31	9	Y	28	9	1	24	8	4

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

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	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-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

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	10726	X	9587	-0-	-1139	-0-	215	1	9372	2	Y	-0-					108
04	9870	X	9362	-0-	-508	-0-	196	1	9166	2	Y	-0-					108
05	10199	X	9653	-0-	-546	-0-	223	1	9419	2	Y	10					118
							11	9									
06	9270	X	9243	-0-	-27	-0-	199	1	9025	2	Y	17					135
							19	9									
07	9672	X	9599	-0-	-73	-0-	213	1	9378	2	Y	7					142
							8	9									
08	9672	X	9486	-0-	-186	-0-	200	1	9267	2	Y	17					159
							19	9									

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

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	6045	X	4254	-0-	-1791	-0-	96	1	4158	2	Y	-0-					42
04	5250	X	3882	-0-	-1368	-0-	81	1	3801	2	Y	-0-					42
05	5146	X	3762	-0-	-1384	-0-	87	1	3675	2	Y	-0-					42
06	4740	X	3317	-0-	-1423	-0-	71	1	3246	2	Y	-0-					42
07	4526	X	3366	-0-	-1160	-0-	75	1	3289	2	Y	2					44
							2	9									
08	4247	X	3317	-0-	-930	-0-	70	1	3243	2	Y	4	1	8			47
							4	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	79	1	3457	2	Y	-0-					12
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	70	1	3291	2	Y	-0-					12
05	3658	X	3516	-0-	-142	-0-	81	1	3435	2	Y	-0-					12
06	3540	X	3254	-0-	-286	-0-	70	1	3184	2	Y	-0-					12
07	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	76	1	3363	2	Y	-0-					12
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	80	1	3712	2	Y	1	1	8			12
							1	9									

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	55	1	1394	2	Y	11	2	8			37
							12	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	60	1	1478	2	Y	23	3	8			57
							25	9									
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	56	1	1358	2	Y	28	46	1	1	8	38
							31	9									
06	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	53	1	1260	2	Y	15	1	8			52
							17	9									
*07	1612	N	1079	-0-	-533	-0-	33	1	1020	2	Y	24					76
							26	9									
08	1457	N	1178	-0-	-279	-0-	52	1	1113	2	Y	12	64	1			24
							13	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-					-0-
04	263	X	-0-	-0-	-263	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 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	3255	X	3183	-0-	-72	-0-	3163	2	20	9	Y	18	13	1	5	8	4
04	4110	X	3216	-0-	-894	-0-	3193	2	23	9	Y	21	14	1	8	8	3
05	4247	X	2905	-0-	-1342	-0-	2886	2	19	9	Y	17	7	8			13
06	4110	X	3433	-0-	-677	-0-	3407	2	26	9	Y	24	17	1	13	8	7
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3303	2	21	9	Y	19	7	8			19
08	3317	X	2442	-0-	-875	-0-	2428	2	14	9	Y	13	19	1	5	8	8

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2582	-0-	-487	-0-	58	1	2524	2	Y	-0-					50
04	2970	X	2302	-0-	-668	-0-	48	1	2254	2	Y	-0-					50
05	3069	X	2468	-0-	-601	-0-	57	1	2411	2	Y	-0-					50
06	2700	X	2312	-0-	-388	-0-	50	1	2262	2	Y	-0-					50
07	2666	X	2436	-0-	-230	-0-	54	1	2382	2	Y	-0-					50
08	2573	X	2440	-0-	-133	-0-	51	1	2387	2	Y	2	2	8			50
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	686	2	Y	12	4	8			28
							13	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	27	1	676	2	Y	7	5	8			30
							8	9									
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	49	1	1194	2	Y	3	24	1	1	8	8
							3	9									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	523	2	Y	12	2	8			18
							13	9									
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	900	2	Y	5					23
							6	9									
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	546	2	Y	1	19	1	1	8	4
							1	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					117
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1267	2	46	9	N	42					159
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					159
06	1380	N	1069	-0-	-311	-0-	1069	2			N	-0-					159
07	1364	N	932	-0-	-432	-0-	932	2			N	-0-					159
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					159

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	37	1	1593	2	Y	2					92
							2	9									
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	35	1	1633	2	Y	42	29	8			105
							46	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	39	1	1629	2	Y	10	103	1			12
							11	9									
06	1590	N	1400	-0-	-190	-0-	30	1	1361	2	Y	8					20
							9	9									
07	1767	N	1549	-0-	-218	-0-	34	1	1507	2	Y	7					27
							8	9									
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	37	1	1709	2	Y	7	1	8			33
							8	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

03	3348	X	2981	-0-	-367	-0-	88	1	2864	2	Y	26	19	1			28
							29	9									
04	3240	X	2873	-0-	-367	-0-	93	1	2758	2	Y	20	24	1			24
							22	9									
05	3193	X	2442	-0-	-751	-0-	71	1	2351	2	Y	18	24	1			18
							20	9									
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	105	1	2759	2	Y	20	23	1			15
							22	9									
07	2976	X	2267	-0-	-709	-0-	60	1	2192	2	Y	14	25	1			4
							15	9									
08	2976	X	2508	-0-	-468	-0-	87	1	2402	2	Y	17					21
							19	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 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	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	114	1	3699	2	Y	38	34	1	4	8	38
							42	9									
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	124	1	3690	2	Y	30	32	1	2	8	34
							33	9									
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	123	1	4088	2	Y	24	34	1	8	8	16
							26	9									
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	143	1	3753	2	Y	39	20	1	25	8	10
							43	9									
07	3968	X	3190	-0-	-778	-0-	85	1	3083	2	Y	20	17	1	10	8	3
							22	9									
08	3968	X	3427	-0-	-541	-0-	119	1	3282	2	Y	24	12	8			15
							26	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

03	14B2 EXT	98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					18
06	98	X	-0-	-0-	-98	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

03	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1197	2	8	9	N	7	7	1			-0-
04	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	1333	X	1092	-0-	-241	-0-	1083	2	9	9	N	8	8	1			-0-
06	1290	X	1111	-0-	-179	-0-	1104	2	7	9	N	6	6	1			-0-
07	1333	X	711	-0-	-622	-0-	705	2	6	9	N	5	5	1			-0-
08	1271	X	458	-0-	-813	-0-	457	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	930	N	730	-0-	-200	-0-	728	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	930	N	750	-0-	-180	-0-	747	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	930	N	786	-0-	-144	-0-	784	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4	9	N	4	4	1			-0-
08	744	N	637	-0-	-107	-0-	636	2	1	9	N	1	1	1			-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

03	3286	X	2126	-0-	-1160	-0-	2111	2	15	9	N	14	14	1			-0-
04	3180	X	2386	-0-	-794	-0-	2376	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	2821	X	2530	-0-	-291	-0-	2510	2	20	9	N	18	18	1			-0-
06	2400	X	2298	-0-	-102	-0-	2284	2	14	9	N	13	13	1			-0-
07	2480	X	2296	-0-	-184	-0-	2278	2	18	9	N	16	16	1			-0-
08	2542	X	2212	-0-	-330	-0-	2210	2	2	9	N	2	2	1			-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 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	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	916	1	7737	2	Y	44	19	1			31
							48	9									
04	8160	X	8088	-0-	-72	-0-	855	1	7194	2	Y	35	26	1			40
							39	9									
05	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	939	1	8634	2	Y	42	52	1			30
							46	9									
06	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	808	1	8448	2	Y	31	49	1			12
							34	9									
07	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	860	1	8530	2	Y	39	30	1			21
							43	9									
08	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	891	1	8403	2	Y	27	30	1			18
							30	9									

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1500	2	8	9	Y	7					7
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	Y	4	10	1			1
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1413	2	7	9	Y	6	4	1			3
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	2	6	9	Y	5	5	1			3

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 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	5084	X	3215	-0-	-1869	-0-	63	1	3069	2	Y	75	60	1	24	8	26
							83	9									
04	4920	X	3897	-0-	-1023	-0-	75	1	3724	2	Y	89	23	1	35	8	57
							98	9									
05	4991	X	4595	-0-	-396	-0-	89	1	4399	2	Y	97	100	1	17	8	37
							107	9									
06	4590	X	4460	-0-	-130	-0-	76	1	4296	2	Y	80	71	1	27	8	19
							88	9									
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	95	1	4803	2	Y	66	34	1	9	8	42
							73	9									
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	102	1	4802	2	Y	62	73	1	2	8	29
							68	9									

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 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	T. A.		106	-0-	106	494	106	2			Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	494					Y	-0-					20
05	494	X	-0-	-0-	-494	-0-					Y	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3352	-0-	-1019	-0-	66	1	3257	2	Y	26	26	1			13
							29	9									
04	3720	X	3189	-0-	-531	-0-	62	1	3103	2	Y	22	12	1			23
							24	9									
05	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	68	1	3375	2	Y	24	36	1			11
							26	9									
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	60	1	3401	2	Y	16	22	1			5
							18	9									
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	73	1	3674	2	Y	17	9	1			13
							19	9									
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	78	1	3666	2	Y	18	22	1			9
							20	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

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	2790	-0-		-465	-0-	119	1	2612	2	Y	54	56	1			26
								59	9									
04	3150	X	2384	-0-		-766	-0-	100	1	2245	2	Y	35	48	1			13
								39	9									
05	3255	X	2660	-0-		-595	-0-	97	1	2517	2	Y	42	37	1			18
								46	9									
06	3150	X	2468	-0-		-682	-0-	47	1	2374	2	Y	43	37	1			24
								47	9									
07	3255	X	1925	-0-		-1330	-0-	37	1	1856	2	Y	29	42	1			11
								32	9									
08	2790	X	2339	-0-		-451	-0-	45	1	2253	2	Y	37	31	1			17
								41	9									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

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	2802	X	2802	-0-		-0-	-0-	55	1	2697	2	Y	45	38	1			23
								50	9									
04	2404	X	2404	-0-		-0-	-0-	46	1	2321	2	Y	34	21	1			36
								37	9									
05	2425	X	2425	-0-		-0-	-0-	47	1	2339	2	Y	35	55	1			16
								39	9									
06	2280	X	2005	-0-		-275	-0-	35	1	1948	2	Y	20	29	1			7
								22	9									
07	2356	N	2138	-0-		-218	-0-	41	1	2075	2	Y	20	12	1			15
								22	9									
08	2356	N	1998	-0-		-358	-0-	41	1	1935	2	Y	20	25	1			10
								22	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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	1333	N	1082	-0-		-251	-0-	46	1	1002	2	Y	31	31	1			15
								34	9									
04	1380	N	1015	-0-		-365	-0-	42	1	949	2	Y	22	29	1			8
								24	9									
05	1178	N	1125	-0-		-53	-0-	41	1	1054	2	Y	27	23	1			12
								30	9									
06	1050	N	1042	-0-		-8	-0-	19	1	993	2	Y	27	24	1			15
								30	9									
07	1155	N	1155	-0-		-0-	-0-	22	1	1104	2	Y	26	31	1			10
								29	9									
08	1116	N	1098	-0-		-18	-0-	21	1	1048	2	Y	26	24	1			12
								29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

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	3782	X	2568	-0-		-1214	-0-	111	1	2434	2	Y	21	21	1			10
								23	9									
04	3150	X	2511	-0-		-639	-0-	107	1	2387	2	Y	15	20	1			5
								17	9									
05	3193	X	2724	-0-		-469	-0-	100	1	2604	2	Y	18	15	1			8
								20	9									
06	2850	X	2798	-0-		-52	-0-	53	1	2722	2	Y	21	17	1			12
								23	9									
07	2945	X	2910	-0-		-35	-0-	57	1	2832	2	Y	19	24	1			7
								21	9									
08	2929	X	2929	-0-		-0-	-0-	57	1	2851	2	Y	19	18	1			8
								21	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10181 - 11217

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	5426	X	5426	-0-		-0-	-0-	229	1	5051	2	Y	133	116	1			65
								146	9									
04	5258	X	5258	-0-		-0-	-0-	221	1	4930	2	Y	97	126	1			36
								107	9									
05	5351	X	5351	-0-		-0-	-0-	194	1	5039	2	Y	107	97	1			46
								118	9									
06	4733	X	4733	-0-		-0-	-0-	89	1	4530	2	Y	104	91	1			59
								114	9									
07	5037	X	5037	-0-		-0-	-0-	97	1	4833	2	Y	97	119	1			37
								107	9									
08	5285	X	5285	-0-		-0-	-0-	101	1	5070	2	Y	104	95	1			46
								114	9									

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

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	1488	X	844	-0-		-644	-0-	36	1	793	2	Y	14	17	1			7
								15	9									
04	1650	X	1088	-0-		-562	-0-	46	1	1027	2	Y	14	16	1			5
								15	9									
05	1705	X	1218	-0-		-487	-0-	45	1	1154	2	Y	17	15	1			7
								19	9									
06	1650	X	1284	-0-		-366	-0-	24	1	1238	2	Y	20	15	1			12
								22	9									
07	1698	X	1698	-0-		-0-	-0-	33	1	1640	2	Y	23	26	1			9
								25	9									
08	1687	X	1687	-0-		-0-	-0-	33	1	1629	2	Y	23	22	1			10
								25	9									

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

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	775	N	403	-0-		-372	-0-	17	1	384	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	516	N	516	-0-		-0-	-0-	22	1	492	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	507	N	507	-0-		-0-	-0-	19	1	486	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	22	1	1101	2	Y	6	3	1			4
								7	9									
07	1157	N	1157	-0-		-0-	-0-	23	1	1128	2	Y	5	7	1			2
								6	9									
08	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-	22	1	1126	2	Y	5	5	1			2
								6	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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	368	N	368	-0-		-0-	-0-	7	1	344	2	Y	15					19
								17	9									
04	233	N	233	-0-		-0-	-0-	5	1	218	2	Y	9	16	1			12
								10	9									
05	279	N	230	-0-		-49	-0-	5	1	215	2	Y	9	13	1			8
								10	9									
06	360	N	208	-0-		-152	-0-	5	1	195	2	Y	7	11	1			4
								8	9									
07	248	N	224	-0-		-24	-0-	5	1	210	2	Y	8					12
								9	9									
08	234	N	234	-0-		-0-	-0-	5	1	221	2	Y	7	11	1			8
								8	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 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	5983	X	4475	-0-	-1508	-0-	92 77	1 9	4306	2	Y	70					101
04	5790	X	4188	-0-	-1602	-0-	85 67	1 9	4036	2	Y	61	82	1			80
05	4991	X	4308	-0-	-683	-0-	95 69	1 9	4144	2	Y	63	84	1			59
06	4830	X	4390	-0-	-440	-0-	108 63	1 9	4219	2	Y	57	85	1			31
07	4805	X	3725	-0-	-1080	-0-	90 57	1 9	3578	2	Y	52					83
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	103 56	1 9	4342	2	Y	51	79	1			55

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 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	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	108 70	1 9	5036	2	Y	64					89
04	5400	X	5289	-0-	-111	-0-	108 67	1 9	5114	2	Y	61	73	1			77
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	124 69	1 9	5421	2	Y	63	82	1			58
06	5400	X	5071	-0-	-329	-0-	125 56	1 9	4890	2	Y	51	81	1			28
07	5456	X	5404	-0-	-52	-0-	131 65	1 9	5208	2	Y	59					87
08	5580	X	5353	-0-	-227	-0-	122 52	1 9	5179	2	Y	47	83	1			51

XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 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	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2			Y	-0-					15
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					15
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					15
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					15
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			Y	-0-					15
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					15

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4304	-0-	-408	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3962	-0-	-208	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4067	-0-	-149	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3931	-0-	-239	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3969	-0-	-340	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3892	-0-	-417	-0-	3892	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1211	-0-	-711	-0-	8	1	1203	2	N	-0-			-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	19	1	2682	2	N	-0-			-0-
05	2852	N	1061	-0-	-1791	-0-	8	1	1053	2	N	-0-			-0-
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	17	1	2210	2	N	-0-			-0-
07	2790	N	1943	-0-	-847	-0-	15	1	1928	2	N	-0-			-0-
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	14	1	2182	2	N	-0-			-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	522	-0-	-470	-0-	522	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	14157	-0-	11157	11157	14157	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	26661	-0-	23561	34718	26661	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	19042	-0-	16042	50760	19042	2			N	-0-			-0-
07	65934	X	15174	-0-	-50760	-0-	15174	2			N	-0-			-0-
08	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	2			N	-0-			-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3168	-0-	-118	-0-	22	1	3146	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	2960	-0-	-220	-0-	20	1	2940	2	N	-0-			-0-
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	25	1	3286	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	2557	-0-	-623	-0-	19	1	2538	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	3116	-0-	-77	-0-	25	1	3091	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	2753	-0-	-533	-0-	18	1	2735	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12177	2			Y	-0-			54
04	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			Y	-0-			54
05	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			Y	-0-			54
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			Y	-0-			54
07	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			Y	-0-			54
08	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			Y	-0-			54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-			-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-			-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-			-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-			-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 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	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-			105
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			105
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			105
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			105
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-			105
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			105

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-			-0-
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	991	2			N	-0-			-0-
05	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
06	1050	N	984	-0-	-66	-0-	984	2			N	-0-			-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
08	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	22	1	3274	2	N	-0-			-0-
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	29	1	4113	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	21	1	2806	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2536	-0-	-404	-0-	19	1	2517	2	N	-0-			-0-
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	25	1	3102	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	23	1	3511	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

03	3844	X	2818	-0-	-1026	-0-	3	1	2815	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	2108	-0-	-1282	-0-	2	1	2106	2	N	-0-			-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	4	1	3534	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	2496	-0-	-894	-0-	3	1	2493	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	3	1	3131	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	2511	-0-	-1023	-0-	3	1	2508	2	N	-0-			-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

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

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

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

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	234	1	2492	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	1986	-0-	-174	-0-	119	1	1867	2	N	-0-			-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	142	1	2080	2	N	-0-			-0-
06	2640	N	2129	-0-	-511	-0-	107	1	2022	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	4	1	2027	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	4	1	2009	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-			-0-
04	8370	X	7210	-0-	-1160	-0-	7210	2			N	-0-			-0-
05	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-			-0-
06	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-			-0-
07	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-			-0-
08	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

03	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	1	1	1206	2	N	-0-			3
04	1530	N	1155	-0-	-375	-0-	1	1	1154	2	N	-0-			3
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	2	1	1440	2	N	-0-			3
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1	1	1286	2	N	-0-			3
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1	1	1239	2	N	-0-			3
08	1457	N	993	-0-	-464	-0-	1	1	992	2	N	-0-			3

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

03	4712	X	3469	-0-	-1243	-0-	3469	2			N	-0-			-0-
04	3900	X	1156	-0-	-2744	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-			-0-
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-			-0-
07	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	3297	2			N	-0-			-0-
08	4123	X	3066	-0-	-1057	-0-	3066	2			N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

03	23172	X	23172	-0-	-0-	-0-	23172	2			N	-0-			15
04	17538	X	17538	-0-	-0-	-0-	17538	2			N	-0-			15
05	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	18234	2			N	-0-			15
06	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	17780	2			N	-0-			15
07	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	17383	2			N	-0-			15
08	16692	X	16692	-0-	-0-	-0-	16692	2			N	-0-			15

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

03	2976	X	2558	-0-	-418	-0-	189	1	2369	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	195	1	2472	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2267	-0-	-709	-0-	150	1	2117	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2106	-0-	-774	-0-	178	1	1928	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	1684	-0-	-1168	-0-	130	1	1554	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	1716	-0-	-1043	-0-	127	1	1589	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			5
04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	1	1	576	2	N	-0-			5
05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			5
06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	1	1	583	2	N	-0-			5
07	516	X	516	-0-	-0-	-0-	1	1	515	2	N	-0-			5
08	509	X	509	-0-	-0-	-0-	1	1	508	2	N	-0-			5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

03	3906	X	2098	-0-	-1808	-0-	2098	2			Y	-0-			-0-
04	3780	X	2486	-0-	-1294	-0-	2486	2			Y	-0-			-0-
05	3224	X	2551	-0-	-673	-0-	2551	2			Y	-0-			-0-
06	3120	X	2881	-0-	-239	-0-	2881	2			Y	-0-			-0-
07	3224	X	2524	-0-	-700	-0-	2524	2			Y	-0-			-0-
08	2573	X	2494	-0-	-79	-0-	2494	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	3127	2	N	-0-			-0-
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3	1	3139	2	N	-0-			-0-
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3	1	3038	2	N	-0-			-0-
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2	1	2364	2	N	-0-			-0-
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3	1	3328	2	N	-0-			-0-
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3	1	3256	2	N	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	4298	-0-	4298	4298	4298	2			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	298	-0-	298	4596	298	2			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	206	-0-	206	4802	206	2			N	-0-			-0-
08	4899	X	97	-0-	-4802	-0-	97	2			N	-0-			-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	35505	X	35505	-0-	-0-	-0-	71	1	35434	2	N	-0-			-0-
04	36139	X	36139	-0-	-0-	-0-	70	1	36069	2	N	-0-			-0-
05	36272	X	36272	-0-	-0-	-0-	72	1	36200	2	N	-0-			-0-
06	35198	X	35198	-0-	-0-	-0-	70	1	35128	2	N	-0-			-0-
07	35023	X	35023	-0-	-0-	-0-	70	1	34953	2	N	-0-			-0-
08	35500	X	35500	-0-	-0-	-0-	71	1	35429	2	N	-0-			-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	6	1	2924	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	2627	-0-	-793	-0-	5	1	2622	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	1977	-0-	-1557	-0-	4	1	1973	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	1691	-0-	-1729	-0-	3	1	1688	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	1735	-0-	-1706	-0-	3	1	1732	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	1476	-0-	-1469	-0-	3	1	1473	2	N	-0-			-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1208	-0-	-1675	-0-	2	1	1206	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	518	-0-	-2272	-0-	1	1	517	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	386	-0-	-2497	-0-	1	1	385	2	N	-0-			-0-
06	2370	X	426	-0-	-1944	-0-	1	1	425	2	N	-0-			-0-
07	2449	X	493	-0-	-1956	-0-	1	1	492	2	N	-0-			-0-
08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	4	1	1952	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1021	-0-	-1273	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
04	3000	X	1428	-0-	-1572	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
05	3100	X	1390	-0-	-1710	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
06	3000	X	1294	-0-	-1706	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
07	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
08	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-			-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	2039	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	4	1	1835	2	N	-0-			-0-
05	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	4	1	1808	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1794	-0-	-186	-0-	3	1	1791	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	3	1	1708	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1328	-0-	-470	-0-	3	1	1325	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7	1	7014	2	N	-0-			-0-
04	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10	1	10842	2	N	-0-			-0-
05	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9	1	9513	2	N	-0-			-0-
06	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	12	1	11974	2	N	-0-			-0-
07	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	12	1	11952	2	N	-0-			-0-
08	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11	1	11684	2	N	-0-			-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3451	-0-	-486	-0-	3451	2			Y	-0-			-0-
04	3810	X	2940	-0-	-870	-0-	2940	2			Y	-0-			-0-
05	3348	X	2842	-0-	-506	-0-	2842	2			Y	-0-			-0-
06	3330	X	2391	-0-	-939	-0-	2391	2			Y	-0-			-0-
07	3441	X	2904	-0-	-537	-0-	2904	2			Y	-0-			-0-
08	3441	X	2225	-0-	-1216	-0-	2225	2			Y	-0-			-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1561	-0-	-330	-0-	2	1	1559	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	2	1	1699	2	N	-0-			-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	2	1	1707	2	N	-0-			-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	2	1	1574	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	2	1	1518	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	1	1	1345	2	N	-0-			-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

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

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4030	-0-	-0-	-0-	8	1	4022	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	2263	-0-	-1307	-0-	4	1	2259	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	486	-0-	-3203	-0-	1	1	485	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	2971	-0-	-599	-0-	6	1	2965	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	2224	-0-	-1465	-0-	4	1	2220	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	817	-0-	-2872	-0-	2	1	815	2	N	-0-			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-			-0-
04	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-			-0-
05	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-			-0-
06	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-			-0-
07	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-			-0-
08	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3255	X	593	-0-	-2662	-0-	1	1	592	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	80	-0-	-3070	-0-	80	2			N	-0-			-0-
05	2666	X	2524	-0-	-142	-0-	5	1	2519	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	1628	-0-	-952	-0-	3	1	1625	2	N	-0-			-0-
07	2046	X	1032	-0-	-1014	-0-	2	1	1030	2	N	-0-			-0-
08	2511	X	1190	-0-	-1321	-0-	2	1	1188	2	N	-0-			-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	6	1	3017	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	1062	-0-	-2388	-0-	2	1	1060	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	2622	-0-	-943	-0-	5	1	2617	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	2588	-0-	-862	-0-	5	1	2583	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	2344	-0-	-1004	-0-	5	1	2339	2	N	-0-			-0-
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	7	1	3595	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3839	-0-	-191	-0-	26	1	3813	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3831	-0-	-309	-0-	26	1	3805	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	4001	-0-	-277	-0-	30	1	3971	2	N	-0-			-0-
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	32	1	4179	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3736	-0-	-232	-0-	30	1	3706	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	3949	-0-	-50	-0-	26	1	3923	2	N	-0-			-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			-0-
04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
05	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
06	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
07	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	3	1	3400	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	2885	-0-	-655	-0-	3	1	2882	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3092	-0-	-566	-0-	3	1	3089	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3214	-0-	-326	-0-	3	1	3211	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	2723	-0-	-687	-0-	3	1	2720	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	3	1	3338	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5301	X	5011	-0-	-290	-0-	5	1	5006	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4133	-0-	-997	-0-	4	1	4129	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	4759	-0-	-542	-0-	68	1	4691	2	N	-0-			-0-
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	254	1	5169	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	5055	-0-	-246	-0-	236	1	4819	2	N	-0-			-0-
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	260	1	5222	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	39169	X	39169	-0-	-0-	-0-	38	1	39131	2	N	-0-			-0-
04	35021	X	35021	-0-	-0-	-0-	34	1	34987	2	N	-0-			-0-
05	37642	X	37642	-0-	-0-	-0-	37	1	37605	2	N	-0-			-0-
06	35508	X	35508	-0-	-0-	-0-	34	1	35474	2	N	-0-			-0-
07	34923	X	34923	-0-	-0-	-0-	34	1	34889	2	N	-0-			-0-
08	35298	X	35298	-0-	-0-	-0-	35	1	35263	2	N	-0-			-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

03	1209	N	839	-0-	-370	-0-	2	1	837	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	244	-0-	-1646	-0-	244	2			N	-0-			-0-
05	1457	N	1055	-0-	-402	-0-	2	1	1053	2	N	-0-			-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	2	1	876	2	N	-0-			-0-
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-			-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	2	1	1180	2	N	-0-			-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	3	1	1436	2	N	-0-			-0-
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	4	1	2087	2	N	-0-			-0-
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	4	1	2187	2	N	-0-			-0-
06	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	4	1	2021	2	N	-0-			-0-
07	2170	X	1771	-0-	-399	-0-	3	1	1768	2	N	-0-			-0-
08	2201	X	2065	-0-	-136	-0-	4	1	2061	2	N	-0-			-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	7	1	3372	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	2972	-0-	-688	-0-	6	1	2966	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	2670	-0-	-1112	-0-	5	1	2665	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	2870	-0-	-790	-0-	6	1	2864	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	1477	-0-	-2305	-0-	3	1	1474	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	934	-0-	-2445	-0-	2	1	932	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

03	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	4519	2			N	-0-			-0-
04	5100	X	4287	-0-	-813	-0-	4287	2			N	-0-			-0-
05	5270	X	4304	-0-	-966	-0-	4304	2			N	-0-			-0-
06	5100	X	3991	-0-	-1109	-0-	3991	2			N	-0-			-0-
07	4619	X	4030	-0-	-589	-0-	4030	2			N	-0-			-0-
08	4526	X	3929	-0-	-597	-0-	3929	2			N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
04	1830	N	1170	-0-	-660	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
05	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	2			N	-0-			-0-
06	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
07	1209	N	640	-0-	-569	-0-	640	2			N	-0-			-0-
08	899	N	414	-0-	-485	-0-	414	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

03	1581	N	132	-0-	-1449	-0-	132	2			N	-0-			-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-			-0-
05	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
07	1891	N	797	-0-	-1094	-0-	797	2			N	-0-			-0-
08	1271	N	947	-0-	-324	-0-	947	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3484	-0-	-732	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-			-0-
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-			-0-
06	3810	X	3791	-0-	-19	-0-	3791	2			N	-0-			-0-
07	4619	X	4215	-0-	-404	-0-	4215	2			N	-0-			-0-
08	4929	X	4008	-0-	-921	-0-	4008	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	80	1	11724	2	N	-0-			-0-
04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	50	1	7221	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	6227	-0-	-872	-0-	47	1	6180	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	5480	-0-	-1390	-0-	41	1	5439	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	5682	-0-	-1417	-0-	45	1	5637	2	N	-0-			-0-
08	7099	X	5770	-0-	-1329	-0-	37	1	5733	2	N	-0-			-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
04	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-			-0-
05	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-			-0-
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-			-0-
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-			-0-
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4	1	4157	2	N	-0-			-0-
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	5	1	4994	2	N	-0-			-0-
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	6	1	5651	2	N	-0-			-0-
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4	1	4300	2	N	-0-			-0-
07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5	1	5167	2	N	-0-			-0-
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5	1	5257	2	N	-0-			-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1061	-0-	-241	-0-	2	1	1059	2	N	-0-			-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	3	1	1310	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	2	1	1028	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	893	-0-	-127	-0-	2	1	891	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	833	-0-	-531	-0-	2	1	831	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	803	-0-	-220	-0-	2	1	801	2	N	-0-			-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	20	1	20457	2	N	-0-			-0-
04	32023	X	32023	-0-	-0-	-0-	31	1	31992	2	N	-0-			-0-
05	39630	X	39630	-0-	-0-	-0-	38	1	39592	2	N	-0-			-0-
06	34076	X	34076	-0-	-0-	-0-	33	1	34043	2	N	-0-			-0-
07	35369	X	35369	-0-	-0-	-0-	35	1	35334	2	N	-0-			-0-
08	33109	X	33109	-0-	-0-	-0-	32	1	33077	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	18215	2			N	-0-					-0-
04	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
05	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
06	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
07	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
08	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	441	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	527	N	355	-0-	-172	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	1697	-0-	-943	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2035	-0-	-259	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1825	-0-	-245	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6682	-0-	-417	-0-	285	1	6397	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	4651	-0-	-2219	-0-	478	1	4173	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	5037	-0-	-2062	-0-	570	1	4467	2	N	-0-					-0-
06	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	1087	1	6928	2	N	-0-					-0-
07	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	1174	1	6657	2	N	-0-					-0-
08	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	1082	1	6366	2	N	-0-					-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1426	-0-	-744	-0-	3	1	1423	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	1508	-0-	-802	-0-	3	1	1505	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	4	1	1924	2	N	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	3	1	1432	2	N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	3	1	1677	2	N	-0-					-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	4	1	2080	2	N	-0-					-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1677	-0-	-431	-0-	3	1	1674	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1218	-0-	-582	-0-	2	1	1216	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	926	-0-	-748	-0-	2	1	924	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	719	-0-	-901	-0-	1	1	718	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3795	-0-	695	695	8	1	3787	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2791	-0-	-309	386	6	1	2785	2	N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31433	X	31433	-0-	-0-	-0-	61	1	31372	2	N	-0-					-0-
04	39746	X	39746	-0-	-0-	-0-	77	1	39669	2	N	-0-					-0-
05	47394	X	47394	-0-	-0-	-0-	92	1	47302	2	N	-0-					-0-
06	37965	X	37965	-0-	-0-	-0-	74	1	37891	2	N	-0-					-0-
07	35744	X	35744	-0-	-0-	-0-	70	1	35674	2	N	-0-					-0-
08	41452	X	41452	-0-	-0-	-0-	81	1	41371	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6196	-0-	-748	-0-	6	1	6190	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	5579	-0-	-1141	-0-	5	1	5574	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	5348	-0-	-1596	-0-	5	1	5343	2	N	-0-			-0-
06	6450	X	4529	-0-	-1921	-0-	4	1	4525	2	N	-0-			-0-
07	6572	X	4005	-0-	-2567	-0-	4	1	4001	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	3496	-0-	-2704	-0-	3	1	3493	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1639	-0-	-0-	-0-	140	1	1499	2	N	-0-			-0-
04	956	X	956	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	N	-0-			-0-
05	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	135	1	1979	2	N	-0-			-0-
06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	72	1	1357	2	N	-0-			-0-
07	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	3	1	1407	2	N	-0-			-0-
08	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	3	1	1348	2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	503	-0-	-489	-0-	1	1	502	2	N	-0-			-0-
04	930	N	348	-0-	-582	-0-	1	1	347	2	N	-0-			-0-
05	682	N	456	-0-	-226	-0-	1	1	455	2	N	-0-			-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	1	1	633	2	N	-0-			-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	1	1	488	2	N	-0-			-0-
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	1	1	377	2	N	-0-			-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-			-0-
04	330	N	69	-0-	-261	-0-	69	2			N	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	1	1	664	2	N	-0-			-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7682	-0-	-719	-0-	7682	2			N	-0-			-0-
04	8130	X	7781	-0-	-349	-0-	7781	2			N	-0-			-0-
05	8308	X	7560	-0-	-748	-0-	7560	2			N	-0-			-0-
06	7560	X	4857	-0-	-2703	-0-	4857	2			N	-0-			-0-
07	8029	X	5429	-0-	-2600	-0-	5429	2			N	-0-			-0-
08	8029	X	1872	-0-	-6157	-0-	1872	2			N	-0-			-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4432	-0-	-1768	-0-	9	1	4423	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	3934	-0-	-2066	-0-	8	1	3926	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	4606	-0-	-757	-0-	9	1	4597	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	4039	-0-	-1151	-0-	8	1	4031	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4235	-0-	-880	-0-	8	1	4227	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	3436	-0-	-1183	-0-	7	1	3429	2	N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	1	1	948	2	N	-0-			-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1	1	1009	2	N	-0-			-0-
05	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-			-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	1	1	964	2	N	-0-			-0-
07	899	N	476	-0-	-423	-0-	476	2			N	-0-			-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	1	1	789	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5357	-0-	-440	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5155	-0-	-84	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5242	-0-	-772	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5329	-0-	-685	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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	6603	X	1449	-0-	-5154	-0-	3	1	1446	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	384	-0-	-6006	-0-	1	1	383	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	3899	-0-	-2704	-0-	8	1	3891	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	4690	-0-	-1700	-0-	9	1	4681	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	1879	-0-	-3422	-0-	4	1	1875	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	71	-0-	-3835	-0-	71	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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	5456	X	3910	-0-	-1546	-0-	4	1	3906	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3812	-0-	-808	-0-	4	1	3808	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2634	-0-	-1706	-0-	3	1	2631	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3633	-0-	-567	-0-	4	1	3629	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	2701	-0-	-1329	-0-	3	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4	1	4000	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3533	-0-	-776	-0-	3	1	3530	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	2478	-0-	-2082	-0-	2	1	2476	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	3659	-0-	-1053	-0-	4	1	3655	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3139	-0-	-1421	-0-	3	1	3136	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3260	-0-	-274	-0-	3	1	3257	2	N	-0-					-0-
08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	4	1	3910	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	2	1	1104	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	819	-0-	-201	-0-	2	1	817	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	545	-0-	-478	-0-	1	1	544	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	384	-0-	-696	-0-	1	1	383	2	N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	2	1	1142	2	N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	2	1	1041	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4956	-0-	-810	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4205	-0-	-1375	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	5027	-0-	-26	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3775	-0-	-1115	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3857	-0-	-1196	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4056	-0-	-966	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1332	-0-	-869	-0-	1	1	1331	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1296	-0-	-834	-0-	1	1	1295	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1277	-0-	-924	-0-	1	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1354	-0-	-596	-0-	1	1	1353	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1247	-0-	-768	-0-	1	1	1246	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1	1	1363	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	496	N	183	-0-	-313	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4495	-0-	-1333	-0-	31	1	4464	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4247	-0-	-1393	-0-	29	1	4218	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4770	-0-	-1058	-0-	36	1	4734	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	4707	-0-	-933	-0-	35	1	4672	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4977	-0-	-634	-0-	39	1	4938	2	N	-0-					-0-
08	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	34	1	5229	2	N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2631	-0-	-531	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2513	-0-	-618	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2954	-0-	-76	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2559	-0-	-417	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-			-0-
04	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	2			N	-0-			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

03	4495	X	4116	-0-	-379	-0-	4	1	4112	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	3420	-0-	-930	-0-	3	1	3417	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	4468	-0-	-27	-0-	4	1	4464	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3049	-0-	-1211	-0-	3	1	3046	2	N	-0-			-0-
07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4	1	4373	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	3852	-0-	-612	-0-	4	1	3848	2	N	-0-			-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

03	2387	X	2375	-0-	-12	-0-	5	1	2370	2	N	-0-			-0-
04	2310	X	1551	-0-	-759	-0-	3	1	1548	2	N	-0-			-0-
05	2883	N	2183	-0-	-700	-0-	4	1	2179	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	920	-0-	-1390	-0-	2	1	918	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3174	-0-	74	74	6	1	3168	2	N	-0-			-0-
08	2318	N	2244	-0-	-74	-0-	4	1	2240	2	N	-0-			-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

03	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	1	1	747	2	N	-0-			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	1	1	584	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	2	1	1517	2	N	-0-			-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	2	1	1561	2	N	-0-			-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

03	4526	X	2740	-0-	-1786	-0-	5	1	2735	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3494	-0-	-586	-0-	7	1	3487	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	3579	-0-	-1753	-0-	7	1	3572	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	3232	-0-	-1928	-0-	6	1	3226	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	3362	-0-	-1970	-0-	7	1	3355	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	2967	-0-	-629	-0-	6	1	2961	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

03	6479	X	5667	-0-	-812	-0-	486	1	5181	2	N	-0-			-0-
04	6270	X	4151	-0-	-2119	-0-	248	1	3903	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	4732	-0-	-1747	-0-	302	1	4430	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	4507	-0-	-1013	-0-	227	1	4280	2	N	-0-			-0-
07	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	12	1	6198	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	5445	-0-	-228	-0-	11	1	5434	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	3	1	1681	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1508	-0-	-472	-0-	3	1	1505	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	1496	-0-	-612	-0-	3	1	1493	2	N	-0-			-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	4	1	1868	2	N	-0-			-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	4	1	1838	2	N	-0-			-0-
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	5	1	2466	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	2	N	-0-			-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
05	527	N	96	-0-	-431	-0-	11	1	85	2	N	-0-			-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	76	1	487	2	N	-0-			-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	143	1	810	2	N	-0-			-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	89	1	525	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2543	-0-	-433	-0-	5	1	2538	2	N	-0-			-0-
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	6	1	3005	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2156	-0-	-820	-0-	4	1	2152	2	N	-0-			-0-
06	2460	X	1809	-0-	-651	-0-	4	1	1805	2	N	-0-			-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	7	1	3619	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	6	1	3089	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2819	-0-	-2079	-0-	2819	2			N	-0-			-0-
04	4740	X	2620	-0-	-2120	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
05	4898	X	2635	-0-	-2263	-0-	2635	2			N	-0-			-0-
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-			-0-
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-			-0-
08	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7120	-0-	-227	-0-	7120	2			N	-0-			-0-
04	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-			-0-
05	7378	X	6554	-0-	-824	-0-	6554	2			N	-0-			-0-
06	7140	X	6310	-0-	-830	-0-	6310	2			N	-0-			-0-
07	7378	X	7161	-0-	-217	-0-	7161	2			N	-0-			-0-
08	7378	X	6597	-0-	-781	-0-	6597	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-			-0-
04	6360	X	6315	-0-	-45	-0-	6315	2			N	-0-			-0-
05	6572	X	1904	-0-	-4668	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
06	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-			-0-
07	6572	X	6407	-0-	-165	-0-	6407	2			N	-0-			-0-
08	6572	X	6054	-0-	-518	-0-	6054	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1351	-0-	-230	-0-	6	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	549	-0-	-1041	-0-	2	1	547	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	277	-0-	-1428	-0-	1	1	276	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	266	-0-	-1384	-0-	1	1	265	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	422	-0-	-1283	-0-	2	1	420	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	423	-0-	-941	-0-	2	1	421	2	N	-0-					-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	21104	2			N	-0-					33
04	18331	X	18331	-0-	-0-	-0-	18331	2			N	-0-					33
05	20038	X	20038	-0-	-0-	-0-	20038	2			N	-0-					33
06	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	17552	2			N	-0-					33
07	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	18179	2			N	-0-					33
08	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	17752	2			N	-0-					33

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1449	-0-	-1341	-0-	1	1	1448	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2110	-0-	-590	-0-	2	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	3	1	2538	2	N	-0-					-0-
06	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2	1	2265	2	N	-0-					-0-
07	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	3	1	2545	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	1435	-0-	-1107	-0-	1	1	1434	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	3	1	2729	2	N	-0-					-0-
04	68617	X	68617	-0-	-0-	-0-	70	1	68547	2	N	-0-					-0-
05	79945	X	79945	-0-	-0-	-0-	86	1	79859	2	N	-0-					-0-
06	47511	X	47511	-0-	-0-	-0-	48	1	47463	2	N	-0-					-0-
07	28233	X	28233	-0-	-0-	-0-	29	1	28204	2	N	-0-					-0-
08	22262	X	22262	-0-	-0-	-0-	23	1	22239	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3114	-0-	-265	-0-	6	1	3108	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3020	-0-	-250	-0-	6	1	3014	2	N	-0-					-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	7	1	3474	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2981	-0-	-289	-0-	6	1	2975	2	N	-0-					-0-
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	7	1	3362	2	N	-0-					-0-
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	7	1	3511	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
04	23959	X	23959	-0-	-0-	-0-	23959	2			N	-0-					-0-
05	22046	X	22046	-0-	-0-	-0-	22046	2			N	-0-					-0-
06	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
07	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	22513	2			N	-0-					-0-
08	22168	X	22168	-0-	-0-	-0-	22168	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 3870 - 4017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

03	6913	X	4936	-0-	-1977	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4172	-0-	-688	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4845	-0-	-239	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4283	-0-	-637	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4702	-0-	-382	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3722	-0-	-1207	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

03	6138	X	5501	-0-	-637	-0-	471	1	5030	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	3563	-0-	-2377	-0-	213	1	3350	2	N	-0-					-0-
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	351	1	5147	2	N	-0-					-0-
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	271	1	5117	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5448	-0-	-39	-0-	11	1	5437	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4903	-0-	-584	-0-	10	1	4893	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	3	1	1355	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	2	1	1037	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1177	-0-	-776	-0-	2	1	1175	2	N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	3	1	1615	2	N	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	3	1	1251	2	N	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	2	1	1188	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

03	6727	X	6718	-0-	-9	-0-	293	1	6425	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5464	-0-	-1046	-0-	237	1	5227	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6052	-0-	-675	-0-	264	1	5788	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5423	-0-	-1087	-0-	237	1	5186	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5436	-0-	-1291	-0-	241	1	5195	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5278	-0-	-1449	-0-	232	1	5046	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

03	1798	N	1157	-0-	-641	-0-	2	1	1155	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	951	-0-	-729	-0-	2	1	949	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1935	-0-	-359	-0-	4	1	1931	2	N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	4	1	1837	2	N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	2	1	1166	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	969	-0-	-953	-0-	2	1	967	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3106	-0-	-738	-0-	148	1	2958	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2691	-0-	-879	-0-	143	1	2548	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2997	-0-	-692	-0-	148	1	2849	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2793	-0-	-477	-0-	143	1	2650	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	148	1	2674	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	148	1	2624	2	N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

03	14818	X	14499	-0-	-319	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	13230	-0-	-1110	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	11497	-0-	-3321	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	12406	-0-	-1934	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	11207	-0-	-3611	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	12191	-0-	-2317	-0-	12191	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

03	13888	X	3250	-0-	-10638	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	3149	-0-	-10291	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
05	16687	X	16687	-0-	-0-	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
06	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
07	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	10886	-0-	-5792	-0-	10886	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

03	7657	X	7180	-0-	-477	-0-	49	1	7131	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6200	-0-	-1210	-0-	43	1	6157	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6450	-0-	-401	-0-	49	1	6401	2	N	-0-					-0-
06	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	53	1	6987	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	5704	-0-	-1488	-0-	45	1	5659	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	4420	-0-	-2772	-0-	29	1	4391	2	N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	3	1	1538	2	N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	2	1	1223	2	N	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	3	1	1347	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	3	1	1352	2	N	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	3	1	1450	2	N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	3	1	1443	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

03	4805	X	3625	-0-	-1180	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3347	-0-	-1303	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3340	-0-	-1465	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	1353	-0-	-2577	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
08	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1846	-0-	-696	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2085	-0-	-457	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4790	-0-	-945	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3164	-0-	-2386	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
05	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5329	-0-	-716	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A 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	8463	X	6765	-0-	-1698	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7999	-0-	-41	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7962	-0-	-346	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	6637	-0-	-1403	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7113	-0-	-1164	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	4981	-0-	-3296	-0-	4981	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A 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	3224	X	1875	-0-	-1349	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1833	-0-	-657	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	810	-0-	-1577	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2306	-0-	-4	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	954	-0-	-1123	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1172	-0-	-719	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6351	-0-	-2484	-0-	43	1	6308	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	5832	-0-	-2118	-0-	40	1	5792	2	N	-0-			-0-
05	9083	X	6679	-0-	-2404	-0-	50	1	6629	2	N	-0-			-0-
06	8790	X	7688	-0-	-1102	-0-	58	1	7630	2	N	-0-			-0-
07	9083	X	6880	-0-	-2203	-0-	55	1	6825	2	N	-0-			-0-
08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	46	1	7096	2	N	-0-			-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

03	4774	X	4208	-0-	-566	-0-	4	1	4204	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	3541	-0-	-1349	-0-	4	1	3537	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	3446	-0-	-1607	-0-	4	1	3442	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	3118	-0-	-1772	-0-	3	1	3115	2	N	-0-			-0-
07	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	12	1	11325	2	N	-0-			-0-
08	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	15	1	15220	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

03	22265	X	22265	-0-	-0-	-0-	22265	2			Y	-0-			54
04	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2			Y	-0-			54
05	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	17266	2			Y	-0-			54
06	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	15677	2			Y	-0-			54
07	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2			Y	-0-			54
08	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			Y	-0-			54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	36	1	5264	2	N	-0-			-0-
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	33	1	4817	2	N	-0-			-0-
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	37	1	4912	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	5051	-0-	-79	-0-	38	1	5013	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	5199	-0-	-102	-0-	41	1	5158	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	4503	-0-	-798	-0-	29	1	4474	2	N	-0-			-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

03	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
04	2520	X	1897	-0-	-623	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
05	2604	X	2365	-0-	-239	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
06	2520	X	2278	-0-	-242	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
07	2449	X	1727	-0-	-722	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
08	2356	X	1959	-0-	-397	-0-	1959	2			N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	20	1	10466	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	9858	-0-	-762	-0-	19	1	9839	2	N	-0-			-0-
05	10974	X	10230	-0-	-744	-0-	20	1	10210	2	N	-0-			-0-
06	10620	X	7841	-0-	-2779	-0-	15	1	7826	2	N	-0-			-0-
07	10943	X	8836	-0-	-2107	-0-	17	1	8819	2	N	-0-			-0-
08	10478	X	8672	-0-	-1806	-0-	17	1	8655	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 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	14787	X	14313	-0-	-474	-0-	1226	1	13087	2	N	-0-			-0-
04	19140	X	18516	-0-	-624	-0-	1107	1	17409	2	N	-0-			-0-
05	19778	X	9639	-0-	-10139	-0-	615	1	9024	2	N	-0-			-0-
06	19140	X	15709	-0-	-3431	-0-	791	1	14918	2	N	-0-			-0-
07	19127	X	10621	-0-	-8506	-0-	21	1	10600	2	N	-0-			-0-
08	19127	X	14284	-0-	-4843	-0-	28	1	14256	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-			-0-
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-			-0-
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-			-0-
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-			-0-
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-			-0-
08	4805	X	4409	-0-	-396	-0-	4409	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	11966	X	2467	-0-	-9499	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
04	11580	X	7505	-0-	-4075	-0-	7505	2			N	-0-			-0-
05	11966	X	5993	-0-	-5973	-0-	5993	2			N	-0-			-0-
06	10620	X	9303	-0-	-1317	-0-	9303	2			N	-0-			-0-
07	10974	X	2434	-0-	-8540	-0-	2434	2			N	-0-			-0-
08	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

03	6696	X	6016	-0-	-680	-0-	6	1	6010	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	4019	-0-	-2461	-0-	4	1	4015	2	N	-0-			-0-
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	8	1	7509	2	N	-0-			-0-
06	6420	X	5026	-0-	-1394	-0-	5	1	5021	2	N	-0-			-0-
07	6634	X	5151	-0-	-1483	-0-	5	1	5146	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	5501	-0-	-2001	-0-	6	1	5495	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

03	3348 X	1173	-0-	-2175	-0-	1	1	1172	2	N	-0-			-0-
04	3240 X	894	-0-	-2346	-0-	1	1	893	2	N	-0-			-0-
05	3348 X	1008	-0-	-2340	-0-	1	1	1007	2	N	-0-			-0-
06	2370 X	1463	-0-	-907	-0-	1	1	1462	2	N	-0-			-0-
07	2139 X	1096	-0-	-1043	-0-	1	1	1095	2	N	-0-			-0-
08	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2	1	2143	2	N	-0-			-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

03	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
04	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-			-0-
05	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
06	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
07	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-			-0-
08	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-			-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

03	52903 X	52903	-0-	-0-	-0-	52903	2			N	-0-			-0-
04	49034 X	49034	-0-	-0-	-0-	49034	2			N	-0-			-0-
05	50309 X	50309	-0-	-0-	-0-	50309	2			N	-0-			-0-
06	53361 X	53361	-0-	-0-	-0-	53361	2			N	-0-			-0-
07	52836 X	52836	-0-	-0-	-0-	52836	2			N	-0-			-0-
08	49513 X	49513	-0-	-0-	-0-	49513	2			N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	116	-0-	116	116	116	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	121	5	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	3	-0-	3	124	3	2			N	-0-			-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4554	-0-	-964	-0-	31	1	4523	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	4818	-0-	-522	-0-	33	1	4785	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4476	-0-	-546	-0-	34	1	4442	2	N	-0-			-0-
06	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	38	1	5047	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	3259	-0-	-1763	-0-	26	1	3233	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4919	-0-	-72	-0-	32	1	4887	2	N	-0-			-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

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

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

03	6355	X	201	-0-	-6154	-0-	201	2			N	-0-			-0-
04	7170	X	55	-0-	-7115	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	7409	X	5856	-0-	-1553	-0-	11	1	5845	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	4912	-0-	-2258	-0-	10	1	4902	2	N	-0-			-0-
07	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	16	1	7951	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	5779	-0-	-80	-0-	11	1	5768	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

03	3441	X	2506	-0-	-935	-0-	3	1	2503	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	2677	-0-	-1943	-0-	3	1	2674	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	2351	-0-	-2423	-0-	3	1	2348	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	2216	-0-	-2404	-0-	2	1	2214	2	N	-0-			-0-
07	2759	X	1461	-0-	-1298	-0-	1	1	1460	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	1954	-0-	-805	-0-	2	1	1952	2	N	-0-			-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7	1	7198	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	6552	-0-	-798	-0-	6	1	6546	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	5371	-0-	-2224	-0-	5	1	5366	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	5305	-0-	-2045	-0-	5	1	5300	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	4859	-0-	-2736	-0-	5	1	4854	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	5090	-0-	-2102	-0-	5	1	5085	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRAPINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 266812 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13735 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

TERRAPINS DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

03	31773	X	31773	-0-	-0-	-0-	31773	2			N	-0-					-0-
04	25202	X	25202	-0-	-0-	-0-	25202	2			N	-0-					-0-
05	29872	X	29872	-0-	-0-	-0-	29872	2			N	-0-					-0-
06	27452	X	27452	-0-	-0-	-0-	27452	2			N	-0-					-0-
07	24733	X	24733	-0-	-0-	-0-	24733	2			N	-0-					-0-
08	28914	X	28914	-0-	-0-	-0-	28914	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

03	16492	X	3782	-0-	-12710	-0-	8	1	3774	2	N	-0-					-0-
04	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	19	1	9591	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	40	-0-	-12422	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	31	1	15345	2	N	-0-					-0-
07	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	40	1	20117	2	N	-0-					-0-
08	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	21	1	10605	2	N	-0-					-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

03	8556	X	8048	-0-	-508	-0-	8	1	8040	2	N	-0-					-0-
04	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	16	1	16430	2	N	-0-					-0-
05	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12	1	12325	2	N	-0-					-0-
06	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	20	1	20410	2	N	-0-					-0-
07	19829	X	19829	-0-	-0-	-0-	20	1	19809	2	N	-0-					-0-
08	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17	1	17751	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

03	4712	X	4129	-0-	-583	-0-	4	1	4125	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4401	-0-	-819	-0-	4	1	4397	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4340	-0-	-1054	-0-	5	1	4335	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4299	-0-	-921	-0-	4	1	4295	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4278	-0-	-279	-0-	4	1	4274	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4286	-0-	-271	-0-	4	1	4282	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	6	1	5532	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	4013	-0-	-3547	-0-	4	1	4009	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	3462	-0-	-4350	-0-	4	1	3458	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	3895	-0-	-3665	-0-	4	1	3891	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	3933	-0-	-1616	-0-	4	1	3929	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	3610	-0-	-1939	-0-	4	1	3606	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

03	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11	1	11657	2	N	-0-					-0-
04	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7	1	7325	2	N	-0-					-0-
05	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	10	1	9969	2	N	-0-					-0-
06	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14	1	14633	2	N	-0-					-0-
07	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9	1	9486	2	N	-0-					-0-
08	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	9	1	8943	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2474	-0-	-1649	-0-	2	1	2472	2	Y	-0-			19
04	3990	X	3685	-0-	-305	-0-	4	1	3681	2	Y	-0-			19
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	77	1	4772	2	Y	-0-			19
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	229	1	4662	2	Y	-0-			19
07	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	280	1	5717	2	Y	-0-			19
08	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	276	1	5547	2	Y	-0-			19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7359	-0-	-608	-0-	7	1	7352	2	Y	-0-			-0-
04	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	8	1	7708	2	Y	-0-			-0-
05	8060	X	7639	-0-	-421	-0-	89	1	7550	2	Y	-0-			-0-
06	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	390	1	7944	2	Y	-0-			-0-
07	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	409	1	8347	2	Y	-0-			-0-
08	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	409	1	8219	2	Y	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5990	-0-	-2039	-0-	41	1	5949	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	5347	-0-	-1403	-0-	37	1	5310	2	N	-0-			-0-
05	6200	X	5439	-0-	-761	-0-	41	1	5398	2	N	-0-			-0-
06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	45	1	5992	2	N	-0-			-0-
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	51	1	6338	2	N	-0-			-0-
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	44	1	6694	2	N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	263	1	5911	2	N	-0-			-0-
04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	463	1	4041	2	N	-0-			-0-
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	485	1	3801	2	N	-0-			-0-
06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	823	1	5243	2	N	-0-			-0-
07	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	959	1	5441	2	N	-0-			-0-
08	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	906	1	5332	2	N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4101	-0-	-828	-0-	4101	2			N	-0-			-0-
04	5370	X	4210	-0-	-1160	-0-	4210	2			N	-0-			-0-
05	5549	X	4793	-0-	-756	-0-	4793	2			N	-0-			-0-
06	5370	X	1674	-0-	-3696	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
07	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-			-0-
08	4805	X	4411	-0-	-394	-0-	4411	2			N	-0-			-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2829	-0-	-984	-0-	2829	2			N	-0-			-0-
04	3690	X	2677	-0-	-1013	-0-	2677	2			N	-0-			-0-
05	3720	X	2884	-0-	-836	-0-	2884	2			N	-0-			-0-
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-			-0-
07	3720	X	3034	-0-	-686	-0-	3034	2			N	-0-			-0-
08	2883	X	2749	-0-	-134	-0-	2749	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

03	15500	X	11092	-0-	-4408	-0-	11	1	11081	2	N	-0-			-0-
04	15000	X	8702	-0-	-6298	-0-	9	1	8693	2	N	-0-			-0-
05	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	16	1	15798	2	N	-0-			-0-
06	15000	X	11503	-0-	-3497	-0-	12	1	11491	2	N	-0-			-0-
07	15500	X	10731	-0-	-4769	-0-	11	1	10720	2	N	-0-			-0-
08	15500	X	11593	-0-	-3907	-0-	12	1	11581	2	N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

03	11811	X	9395	-0-	-2416	-0-	64	1	9331	2	N	-0-			-0-
04	11430	X	9204	-0-	-2226	-0-	63	1	9141	2	N	-0-			-0-
05	11811	X	7756	-0-	-4055	-0-	59	1	7697	2	N	-0-			-0-
06	11430	X	7218	-0-	-4212	-0-	54	1	7164	2	N	-0-			-0-
07	11222	X	8946	-0-	-2276	-0-	71	1	8875	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	9340	-0-	-177	-0-	61	1	9279	2	N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

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-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

03	5332	X	5124	-0-	-208	-0-	5	1	5119	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	5066	-0-	-184	-0-	5	1	5061	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	159	-0-	-5266	-0-	159	2			N	-0-			-0-
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	6	1	5479	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	56	-0-	-5183	-0-	56	2			N	-0-			-0-
08	5239	X	22	-0-	-5217	-0-	22	2			N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

03	9052	X	8171	-0-	-881	-0-	8	1	8163	2	N	-0-			-0-
04	9030	X	8530	-0-	-500	-0-	9	1	8521	2	N	-0-			-0-
05	9331	X	8556	-0-	-775	-0-	9	1	8547	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	7819	-0-	-1211	-0-	8	1	7811	2	N	-0-			-0-
07	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9	1	9187	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	8507	-0-	-297	-0-	9	1	8498	2	N	-0-			-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

03	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-			-0-
04	33788	X	33788	-0-	-0-	-0-	33788	2			N	-0-			-0-
05	30056	X	30056	-0-	-0-	-0-	30056	2			N	-0-			-0-
06	23204	X	23204	-0-	-0-	-0-	23204	2			N	-0-			-0-
07	27422	X	27422	-0-	-0-	-0-	27422	2			N	-0-			-0-
08	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	22445	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11	1	11453	2	N	-0-			-0-
04	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	12	1	11953	2	N	-0-			-0-
05	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	13	1	12942	2	N	-0-			-0-
06	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	15	1	14189	2	N	-0-			-0-
07	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	15	1	14171	2	N	-0-			-0-
08	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12	1	11989	2	N	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11889	-0-	-1379	-0-	12	1	11877	2	N	-0-			-0-
04	12840	X	11172	-0-	-1668	-0-	11	1	11161	2	N	-0-			-0-
05	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	12	1	11044	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	5964	-0-	-5556	-0-	6	1	5958	2	N	-0-			-0-
07	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13	1	13111	2	N	-0-			-0-
08	11904	X	10741	-0-	-1163	-0-	11	1	10730	2	N	-0-			-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3897	-0-	-133	-0-	18	1	3879	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3463	-0-	-677	-0-	16	1	3447	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	3610	-0-	-668	-0-	16	1	3594	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3935	-0-	-205	-0-	17	1	3918	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3582	-0-	-324	-0-	16	1	3566	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3559	-0-	-347	-0-	16	1	3543	2	N	-0-			-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5747	-0-	-3243	-0-	5747	2			N	-0-			-0-
04	7740	X	7291	-0-	-449	-0-	7291	2			N	-0-			-0-
05	7533	X	7018	-0-	-515	-0-	7018	2			N	-0-			-0-
06	6810	X	5707	-0-	-1103	-0-	5707	2			N	-0-			-0-
07	7533	X	6309	-0-	-1224	-0-	6309	2			N	-0-			-0-
08	7533	X	6165	-0-	-1368	-0-	6165	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7624	-0-	-2389	-0-	7624	2			N	-0-			-0-
04	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-			-0-
05	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-			-0-
06	8580	X	8533	-0-	-47	-0-	8533	2			N	-0-			-0-
07	9641	X	8756	-0-	-885	-0-	8756	2			N	-0-			-0-
08	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

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

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

03	35340	X	35340	-0-	-0-	-0-	35340	2			N	-0-					-0-
04	26912	X	26912	-0-	-0-	-0-	26912	2			N	-0-					-0-
05	33765	X	33765	-0-	-0-	-0-	33765	2			N	-0-					-0-
06	29080	X	29080	-0-	-0-	-0-	29080	2			N	-0-					-0-
07	34862	X	34862	-0-	-0-	-0-	34862	2			N	-0-					-0-
08	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	38684	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

03	4681	X	4249	-0-	-432	-0-	4	1	4245	2	N	-0-					-0-
04	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	9	1	8662	2	N	-0-					-0-
05	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	10	1	9375	2	N	-0-					-0-
06	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7	1	7007	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5803	-0-	-1079	-0-	6	1	5797	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	5394	-0-	-1488	-0-	5	1	5389	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

03	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	51	1	7446	2	N	-0-					-0-
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	48	1	6939	2	N	-0-					-0-
05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	56	1	7340	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	2701	-0-	-4559	-0-	20	1	2681	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	848	-0-	-6654	-0-	7	1	841	2	N	-0-					-0-
08	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	69	1	10491	2	N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

03	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	35	1	18097	2	N	-0-					-0-
04	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	43	1	22349	2	N	-0-					-0-
05	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	32	1	16359	2	N	-0-					-0-
06	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	30	1	15614	2	N	-0-					-0-
07	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	39	1	19960	2	N	-0-					-0-
08	19821	X	19821	-0-	-0-	-0-	39	1	19782	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

03	8370	X	7794	-0-	-576	-0-	8	1	7786	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7178	-0-	-922	-0-	7	1	7171	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	8371	-0-	-681	-0-	115	1	8256	2	N	-0-					-0-
06	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	461	1	9397	2	N	-0-					-0-
07	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	489	1	9972	2	N	-0-					-0-
08	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	485	1	9736	2	N	-0-					-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

03	13113	X	11412	-0-	-1701	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11630	-0-	-370	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
05	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	10916	-0-	-574	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
07	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11950	-0-	-326	-0-	11950	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13	1	13154	2	N	-0-			-0-
04	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	23	1	22470	2	N	-0-			-0-
05	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-	23	1	21371	2	N	-0-			-0-
06	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	16	1	15291	2	N	-0-			-0-
07	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	14	1	13949	2	N	-0-			-0-
08	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	12	1	12083	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	5	1	4655	2	N	-0-			-0-
04	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8	1	8239	2	N	-0-			-0-
05	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	9	1	8665	2	N	-0-			-0-
06	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7	1	7118	2	N	-0-			-0-
07	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	7	1	6896	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	5148	-0-	-122	-0-	5	1	5143	2	N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9251	-0-	-886	-0-	63	1	9188	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	8751	-0-	-1059	-0-	60	1	8691	2	N	-0-			-0-
05	9610	X	8811	-0-	-799	-0-	66	1	8745	2	N	-0-			-0-
06	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	75	1	9892	2	N	-0-			-0-
07	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	78	1	9799	2	N	-0-			-0-
08	9238	X	9029	-0-	-209	-0-	59	1	8970	2	N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
04	960	X	497	-0-	-463	-0-	497	2			N	-0-			-0-
05	992	X	509	-0-	-483	-0-	509	2			N	-0-			-0-
06	960	X	526	-0-	-434	-0-	526	2			N	-0-			-0-
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
08	806	X	257	-0-	-549	-0-	257	2			N	-0-			-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	31	1	15758	2	N	-0-			-0-
04	14670	X	14340	-0-	-330	-0-	28	1	14312	2	N	-0-			-0-
05	14725	X	14015	-0-	-710	-0-	28	1	13987	2	N	-0-			-0-
06	15270	X	13083	-0-	-2187	-0-	26	1	13057	2	N	-0-			-0-
07	15779	X	13461	-0-	-2318	-0-	27	1	13434	2	N	-0-			-0-
08	15779	X	13447	-0-	-2332	-0-	27	1	13420	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-			-0-
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-			-0-
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-			-0-
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-			-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	696	-0-	-2745	-0-	1	1	695	2	N	-0-			-0-
04	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	18	1	17622	2	N	-0-			-0-
05	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	16	1	14385	2	N	-0-			-0-
06	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	10	1	9416	2	N	-0-			-0-
07	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10	1	9997	2	N	-0-			-0-
08	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	7	1	6765	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	33	1	16340	2	N	-0-			-0-
04	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	32	1	16233	2	N	-0-			-0-
05	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	38	1	19051	2	N	-0-			-0-
06	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	24	1	12264	2	N	-0-			-0-
07	23893	X	23893	-0-	-0-	-0-	48	1	23845	2	N	-0-			-0-
08	30909	X	30909	-0-	-0-	-0-	62	1	30847	2	N	-0-			-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8962	-0-	-679	-0-	8962	2			N	-0-			-0-
04	9240	X	8876	-0-	-364	-0-	8876	2			N	-0-			-0-
05	9207	X	9017	-0-	-190	-0-	9017	2			N	-0-			-0-
06	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-			-0-
07	9176	X	7558	-0-	-1618	-0-	7558	2			N	-0-			-0-
08	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2905	-0-	-5155	-0-	20	1	2885	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	4681	-0-	-1649	-0-	32	1	4649	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	2480	-0-	-3999	-0-	19	1	2461	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	2388	-0-	-3372	-0-	18	1	2370	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	2125	-0-	-2711	-0-	17	1	2108	2	N	-0-			-0-
08	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	47	1	7122	2	N	-0-			-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9891	-0-	-1114	-0-	10	1	9881	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	9848	-0-	-772	-0-	10	1	9838	2	N	-0-			-0-
05	10633	X	9653	-0-	-980	-0-	10	1	9643	2	N	-0-			-0-
06	10290	X	9547	-0-	-743	-0-	10	1	9537	2	N	-0-			-0-
07	10633	X	9877	-0-	-756	-0-	10	1	9867	2	N	-0-			-0-
08	10168	X	9753	-0-	-415	-0-	10	1	9743	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13508	-0-	-2984	-0-	27	1	13481	2	N	-0-			-0-
04	15960	X	14387	-0-	-1573	-0-	28	1	14359	2	N	-0-			-0-
05	16492	X	12006	-0-	-4486	-0-	24	1	11982	2	N	-0-			-0-
06	13890	X	8842	-0-	-5048	-0-	18	1	8824	2	N	-0-			-0-
07	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	33	1	16758	2	N	-0-			-0-
08	14880	X	11786	-0-	-3094	-0-	23	1	11763	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5887	-0-	-1708	-0-	5887	2			N	-0-			-0-
04	6720	X	5690	-0-	-1030	-0-	5690	2			N	-0-			-0-
05	6386	X	5848	-0-	-538	-0-	5848	2			N	-0-			-0-
06	5790	X	5630	-0-	-160	-0-	5630	2			N	-0-			-0-
07	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-			-0-
08	5890	X	2337	-0-	-3553	-0-	2337	2			N	-0-			-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	22940	X	19926	-0-	-3014	-0-	19926	2			N	-0-			-0-
04	20850	X	20398	-0-	-452	-0-	20398	2			N	-0-			-0-
05	21545	X	18844	-0-	-2701	-0-	18844	2			N	-0-			-0-
06	20670	X	18836	-0-	-1834	-0-	18836	2			N	-0-			-0-
07	21359	X	18849	-0-	-2510	-0-	18849	2			N	-0-			-0-
08	21080	X	20646	-0-	-434	-0-	20646	2			N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	85	1	12340	2	N	-0-			-0-
04	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	78	1	11299	2	N	-0-			-0-
05	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	88	1	11513	2	N	-0-			-0-
06	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	83	1	11008	2	N	-0-			-0-
07	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	92	1	11467	2	N	-0-			-0-
08	10850	X	10817	-0-	-33	-0-	70	1	10747	2	N	-0-			-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7818	-0-	-273	-0-	36	1	7782	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	6852	-0-	-828	-0-	31	1	6821	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	7303	-0-	-292	-0-	33	1	7270	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	6748	-0-	-812	-0-	30	1	6718	2	N	-0-			-0-
07	7812	X	7522	-0-	-290	-0-	34	1	7488	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	6490	-0-	-1322	-0-	29	1	6461	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-	20	1	20661	2	N	-0-			-0-
04	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	20	1	20371	2	N	-0-			-0-
05	21931	X	21931	-0-	-0-	-0-	21	1	21910	2	N	-0-			-0-
06	27247	X	27247	-0-	-0-	-0-	26	1	27221	2	N	-0-			-0-
07	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	21	1	21114	2	N	-0-			-0-
08	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11	1	11334	2	N	-0-			-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

03	26957	X	26957	-0-	-0-	-0-	26957	2			N	-0-			-0-
04	26798	X	26798	-0-	-0-	-0-	26798	2			N	-0-			-0-
05	23290	X	23290	-0-	-0-	-0-	23290	2			N	-0-			-0-
06	25852	X	25852	-0-	-0-	-0-	25852	2			N	-0-			-0-
07	24890	X	24890	-0-	-0-	-0-	24890	2			N	-0-			-0-
08	24862	X	24862	-0-	-0-	-0-	24862	2			N	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

03	9982	X	9522	-0-	-460	-0-	10	1	9512	2	N	-0-			-0-
04	9570	X	8886	-0-	-684	-0-	9	1	8877	2	N	-0-			-0-
05	9889	X	9121	-0-	-768	-0-	10	1	9111	2	N	-0-			-0-
06	9570	X	9208	-0-	-362	-0-	9	1	9199	2	N	-0-			-0-
07	9517	X	9115	-0-	-402	-0-	9	1	9106	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	9069	-0-	-448	-0-	9	1	9060	2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

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-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

03	9455	X	8776	-0-	-679	-0-	60	1	8716	2	N	-0-			-0-
04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	65	1	9443	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	8608	-0-	-1095	-0-	65	1	8543	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8069	-0-	-1321	-0-	61	1	8008	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	8712	-0-	-1115	-0-	69	1	8643	2	N	-0-			-0-
08	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	94	1	14328	2	N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

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-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 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	58650	X	58650	-0-	-0-	-0-	271	1	58379	2	N	-0-			-0-
04	59730	X	57280	-0-	-2450	-0-	260	1	57020	2	N	-0-			-0-
05	61721	X	55168	-0-	-6553	-0-	249	1	54919	2	N	-0-			-0-
06	59730	X	45670	-0-	-14060	-0-	203	1	45467	2	N	-0-			-0-
07	59272	X	55398	-0-	-3874	-0-	249	1	55149	2	N	-0-			-0-
08	59179	X	53952	-0-	-5227	-0-	241	1	53711	2	N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	25181	X	25181	-0-	-0-	-0-	25181	2			N	-0-			-0-
04	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	18838	2			N	-0-			-0-
05	17670	X	17670	-0-	-0-	-0-	17670	2			N	-0-			-0-
06	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	17304	2			N	-0-			-0-
07	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	17067	2			N	-0-			-0-
08	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	17648	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	22650	2			N	-0-			-0-
04	24347	X	24347	-0-	-0-	-0-	24347	2			N	-0-			-0-
05	25885	X	25885	-0-	-0-	-0-	25885	2			N	-0-			-0-
06	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	23454	2			N	-0-			-0-
07	23007	X	23007	-0-	-0-	-0-	23007	2			N	-0-			-0-
08	21026	X	21026	-0-	-0-	-0-	21026	2			N	-0-			-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	24831	X	20702	-0-	-4129	-0-	20702	2			N	-0-			-0-
04	20417	X	20417	-0-	-0-	-0-	20417	2			N	-0-			-0-
05	20336	X	20103	-0-	-233	-0-	20103	2			N	-0-			-0-
06	20040	X	18038	-0-	-2002	-0-	18038	2			N	-0-			-0-
07	21111	X	18307	-0-	-2804	-0-	18307	2			N	-0-			-0-
08	21111	X	21056	-0-	-55	-0-	21056	2			N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	30106	X	30106	-0-	-0-	-0-	30106	2			N	-0-			-0-
04	25920	X	25920	-0-	-0-	-0-	25920	2			N	-0-			-0-
05	24145	X	24145	-0-	-0-	-0-	24145	2			N	-0-			-0-
06	24804	X	24804	-0-	-0-	-0-	24804	2			N	-0-			-0-
07	24918	X	24918	-0-	-0-	-0-	24918	2			N	-0-			-0-
08	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	22174	2			N	-0-			-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7421	-0-	-1228	-0-	34	1	7387	2	N	-0-			-0-
04	8370	X	7350	-0-	-1020	-0-	33	1	7317	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	6916	-0-	-1733	-0-	31	1	6885	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	6189	-0-	-1611	-0-	27	1	6162	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	7205	-0-	-855	-0-	32	1	7173	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	6788	-0-	-807	-0-	30	1	6758	2	N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7033	-0-	-4747	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	6258	-0-	-5142	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9233	-0-	-1772	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10102	-0-	-548	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9649	-0-	-1356	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8682	-0-	-556	-0-	8682	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8148	-0-	-2826	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	6784	-0-	-3836	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9513	-0-	-1461	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7998	-0-	-1362	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7053	-0-	-1100	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	6025	-0-	-3492	-0-	6025	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22568	X	15935	-0-	-6633	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	15710	-0-	-6130	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	19103	-0-	-3465	-0-	19103	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	10171	-0-	-5249	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
07	20707	X	20707	-0-	-0-	-0-	20707	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	7225	-0-	-11871	-0-	7225	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38534	X	38534	-0-	-0-	-0-	38534	2			N	-0-					-0-
04	35758	X	35758	-0-	-0-	-0-	35758	2			N	-0-					-0-
05	37894	X	37894	-0-	-0-	-0-	37894	2			N	-0-					-0-
06	33809	X	33809	-0-	-0-	-0-	33809	2			N	-0-					-0-
07	36786	X	36786	-0-	-0-	-0-	36786	2			N	-0-					-0-
08	35875	X	35875	-0-	-0-	-0-	35875	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

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

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3900	-0-	-719	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3718	-0-	-632	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3472	-0-	-992	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3660	-0-	-660	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3767	-0-	-139	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3388	-0-	-518	-0-	3388	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					N	-0-					-0-
04	16530	X	67	-0-	-16463	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	23	-0-	-17058	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	48	-0-	-13782	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	25925	X	25925	-0-	-0-	-0-	25925	2			N	-0-					-0-
08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33623	X	33623	-0-	-0-	-0-	33623	2			N	-0-					-0-
04	39906	X	39906	-0-	-0-	-0-	39906	2			N	-0-					-0-
05	25734	X	25734	-0-	-0-	-0-	25734	2			N	-0-					-0-
06	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
07	25170	X	25170	-0-	-0-	-0-	25170	2			N	-0-					-0-
08	43356	X	43356	-0-	-0-	-0-	43356	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19124	-0-	-747	-0-	19124	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17802	-0-	-1428	-0-	17802	2			N	-0-					-0-
05	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	14519	-0-	-3991	-0-	14519	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	13447	-0-	-5680	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	15783	-0-	-3344	-0-	15783	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3737	-0-	-1006	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2891	-0-	-1759	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	2493	-0-	-2312	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2398	-0-	-2252	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2946	-0-	-1053	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2104	-0-	-1647	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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	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-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20691	-0-	-6000	-0-	20691	2			N	-0-					-0-
04	23970	X	19192	-0-	-4778	-0-	19192	2			N	-0-					-0-
05	23002	X	18686	-0-	-4316	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	17488	-0-	-3752	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	16932	-0-	-4551	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	16462	-0-	-4215	-0-	16462	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21731	X	16362	-0-	-5369	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	10217	-0-	-10813	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	17500	-0-	-3177	-0-	17500	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	176	-0-	-19834	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	9544	-0-	-11133	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
08	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	18871	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

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

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5323	2			N	-0-					-0-
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
05	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36518	X	32792	-0-	-3726	-0-	32792	2			N	-0-					-0-
04	34560	X	30968	-0-	-3592	-0-	30968	2			N	-0-					-0-
05	34658	X	31159	-0-	-3499	-0-	31159	2			N	-0-					-0-
06	33060	X	29667	-0-	-3393	-0-	29667	2			N	-0-					-0-
07	33294	X	29880	-0-	-3414	-0-	29880	2			N	-0-					-0-
08	32798	X	29739	-0-	-3059	-0-	29739	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	4905	-0-	-2265	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	2497	-0-	-4912	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	6321	-0-	-3999	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	6380	-0-	-4284	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	5382	-0-	-5282	-0-	5382	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55745	X	55745	-0-	-0-	-0-	55745	2			N	-0-					-0-
04	60836	X	60836	-0-	-0-	-0-	60836	2			N	-0-					-0-
05	53372	X	53372	-0-	-0-	-0-	53372	2			N	-0-					-0-
06	62161	X	62161	-0-	-0-	-0-	62161	2			N	-0-					-0-
07	44432	X	44432	-0-	-0-	-0-	44432	2			N	-0-					-0-
08	50778	X	50778	-0-	-0-	-0-	50778	2			N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
04	52535	X	52535	-0-	-0-	-0-	52535	2			N	-0-					-0-
05	51046	X	51046	-0-	-0-	-0-	51046	2			N	-0-					-0-
06	47888	X	47888	-0-	-0-	-0-	47888	2			N	-0-					-0-
07	37218	X	37218	-0-	-0-	-0-	37218	2			N	-0-					-0-
08	24448	X	24448	-0-	-0-	-0-	24448	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688

03	30123	X	30123	-0-	-0-	-0-	30123	2			N	-0-			-0-
04	39733	X	39733	-0-	-0-	-0-	39733	2			N	-0-			-0-
05	27564	X	27564	-0-	-0-	-0-	27564	2			N	-0-			-0-
06	38278	X	38278	-0-	-0-	-0-	38278	2			N	-0-			-0-
07	33254	X	33254	-0-	-0-	-0-	33254	2			N	-0-			-0-
08	35357	X	35357	-0-	-0-	-0-	35357	2			N	-0-			-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578

03	42280	X	42280	-0-	-0-	-0-	82	1	42198	2	N	-0-			-0-
04	47760	X	39239	-0-	-8521	-0-	76	1	39163	2	N	-0-			-0-
05	49352	X	19058	-0-	-30294	-0-	37	1	19021	2	N	-0-			-0-
06	47760	X	31273	-0-	-16487	-0-	61	1	31212	2	N	-0-			-0-
07	43989	X	32992	-0-	-10997	-0-	65	1	32927	2	N	-0-			-0-
08	42284	X	35102	-0-	-7182	-0-	69	1	35033	2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853

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-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788

03	67856	X	67856	-0-	-0-	-0-	67856	2			N	-0-			-0-
04	58225	X	58225	-0-	-0-	-0-	58225	2			N	-0-			-0-
05	77915	X	77915	-0-	-0-	-0-	77915	2			N	-0-			-0-
06	56639	X	56639	-0-	-0-	-0-	56639	2			N	-0-			-0-
07	72624	X	72624	-0-	-0-	-0-	72624	2			N	-0-			-0-
08	58621	X	58621	-0-	-0-	-0-	58621	2			N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

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-

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29822	X	26100	-0-	-3722	-0-	26100	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	25371	-0-	-1389	-0-	25371	2			N	-0-					-0-
05	26536	X	24333	-0-	-2203	-0-	24333	2			N	-0-					-0-
06	25680	X	21255	-0-	-4425	-0-	21255	2			N	-0-					-0-
07	26226	X	22945	-0-	-3281	-0-	22945	2			N	-0-					-0-
08	26226	X	23052	-0-	-3174	-0-	23052	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: B 3 RRCID -> 285548 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285549 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12437 - 23136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60264	X	48568	-0-	-11696	-0-	48568	2			N	-0-					-0-
04	56580	X	49648	-0-	-6932	-0-	49648	2			N	-0-					-0-
05	54963	X	46676	-0-	-8287	-0-	46676	2			N	-0-					-0-
06	50130	X	34920	-0-	-15210	-0-	34920	2			N	-0-					-0-
07	52348	X	52348	-0-	-0-	-0-	52348	2			N	-0-					-0-
08	51305	X	44743	-0-	-6562	-0-	44743	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12448 PERF.13052 - 18989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16244	X	504	-0-	-15740	-0-	504	2		N	-0-			-0-
04	25648	X	25648	-0-	-0-	-0-	25648	2		N	-0-			-0-
05	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	16063	2		N	-0-			-0-
06	15090	X	13941	-0-	-1149	-0-	13941	2		N	-0-			-0-
07	25575	X	11824	-0-	-13751	-0-	11824	2		N	-0-			-0-
08	25575	X	14665	-0-	-10910	-0-	14665	2		N	-0-			-0-

COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493

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-

VANDALS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285799 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12607 - 22176

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-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 285802 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14285 - 23003

03	66996	X	66996	-0-	-0-	-0-	66996	2		N	-0-			-0-
04	74925	X	74925	-0-	-0-	-0-	74925	2		N	-0-			-0-
05	70402	X	70402	-0-	-0-	-0-	70402	2		N	-0-			-0-
06	39961	X	39961	-0-	-0-	-0-	39961	2		N	-0-			-0-
07	80703	X	80703	-0-	-0-	-0-	80703	2		N	-0-			-0-
08	70088	X	70088	-0-	-0-	-0-	70088	2		N	-0-			-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333

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-

BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14290 - 21063

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-

BSI GEODUCKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286006 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 14662 PERF.14785 - 22253

03	44812	X	44812	-0-	-0-	-0-	44812	2		N	-0-			-0-
04	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	20872	2		N	-0-			-0-
05	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	21334	2		N	-0-			-0-
06	23404	X	23404	-0-	-0-	-0-	23404	2		N	-0-			-0-
07	44019	X	44019	-0-	-0-	-0-	44019	2		N	-0-			-0-
08	75540	X	75540	-0-	-0-	-0-	75540	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14389 PERF.14455 - 21593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13031 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28706	X	25241	-0-	-3465	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
04	26536	X	26536	-0-	-0-	-0-	26536	2			N	-0-					-0-
05	38905	X	24217	-0-	-14688	-0-	24217	2			N	-0-					-0-
06	37650	X	21621	-0-	-16029	-0-	21621	2			N	-0-					-0-
07	38905	X	25808	-0-	-13097	-0-	25808	2			N	-0-					-0-
08	27435	X	23934	-0-	-3501	-0-	23934	2			N	-0-					-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47089	X	32887	-0-	-14202	-0-	32887	2			N	-0-					-0-
04	45570	X	32602	-0-	-12968	-0-	32602	2			N	-0-					-0-
05	47089	X	33435	-0-	-13654	-0-	33435	2			N	-0-					-0-
06	33780	X	31094	-0-	-2686	-0-	31094	2			N	-0-					-0-
07	33697	X	26636	-0-	-7061	-0-	26636	2			N	-0-					-0-
08	33697	X	29235	-0-	-4462	-0-	29235	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26205	X	26205	-0-	-0-	-0-	26205	2			N	-0-					-0-
04	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	19562	2			N	-0-					-0-
05	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
06	24833	X	24833	-0-	-0-	-0-	24833	2			N	-0-					-0-
07	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
08	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12720 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64149	X	64149	-0-	-0-	-0-	297	1	63852	2	N	-0-					-0-
04	61402	X	61402	-0-	-0-	-0-	279	1	61123	2	N	-0-					-0-
05	50918	X	50918	-0-	-0-	-0-	230	1	50688	2	N	-0-					-0-
06	63710	X	63710	-0-	-0-	-0-	283	1	63427	2	N	-0-					-0-
07	55165	X	55165	-0-	-0-	-0-	248	1	54917	2	N	-0-					-0-
08	57785	X	57785	-0-	-0-	-0-	259	1	57526	2	N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERT WALTON WELL #: 11H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11008 - 18440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70773	X	64058	-0-	-6715	-0-	64	1	63994	2	N	-0-					-0-
04	67170	X	61827	-0-	-5343	-0-	63	1	61764	2	N	-0-					-0-
05	68076	X	62698	-0-	-5378	-0-	68	1	62630	2	N	-0-					-0-
06	64110	X	59220	-0-	-4890	-0-	60	1	59160	2	N	-0-					-0-
07	65503	X	60817	-0-	-4686	-0-	62	1	60755	2	N	-0-					-0-
08	64046	X	60091	-0-	-3955	-0-	61	1	60030	2	N	-0-					-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093

03	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	19955	2			N	-0-					-0-
04	26708	X	26708	-0-	-0-	-0-	26708	2			N	-0-					-0-
05	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
06	25482	X	25482	-0-	-0-	-0-	25482	2			N	-0-					-0-
07	18590	X	18590	-0-	-0-	-0-	18590	2			N	-0-					-0-
08	19973	X	19973	-0-	-0-	-0-	19973	2			N	-0-					-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013

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-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 14496 PERF.14620 - 21683

03	29097	X	29097	-0-	-0-	-0-	29097	2			N	-0-					-0-
04	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
05	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
06	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
07	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
08	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813

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-

CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 11446 PERF.11900 - 22592

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-

BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14885 - 23173

03	30035	X	30035	-0-	-0-	-0-	30035	2			N	-0-					-0-
04	28098	X	28098	-0-	-0-	-0-	28098	2			N	-0-					-0-
05	27763	X	27763	-0-	-0-	-0-	27763	2			N	-0-					-0-
06	25809	X	25809	-0-	-0-	-0-	25809	2			N	-0-					-0-
07	26067	X	26067	-0-	-0-	-0-	26067	2			N	-0-					-0-
08	25629	X	25629	-0-	-0-	-0-	25629	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88846	X	80824	-0-	-8022	-0-	81	1	80743	2	N	-0-					-0-
04	84750	X	81815	-0-	-2935	-0-	83	1	81498	2	N	213	213	8			-0-
							234	9									
05	86769	X	78713	-0-	-8056	-0-	85	1	78626	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	83220	X	76400	-0-	-6820	-0-	78	1	76322	2	N	-0-					-0-
07	84537	X	79094	-0-	-5443	-0-	81	1	79013	2	N	-0-					-0-
08	84537	X	77045	-0-	-7492	-0-	78	1	76967	2	N	-0-					-0-

TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12500 - 22235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14365 - 22088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HOOSIERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287946 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 12583 PERF.13050 - 21570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57752	X	57752	-0-	-0-	-0-	56	1	57696	2	N	-0-					-0-
04	54172	X	54172	-0-	-0-	-0-	52	1	54120	2	N	-0-					-0-
05	55689	X	55689	-0-	-0-	-0-	54	1	55635	2	N	-0-					-0-
06	48388	X	48388	-0-	-0-	-0-	47	1	48341	2	N	-0-					-0-
07	48718	X	48718	-0-	-0-	-0-	48	1	48670	2	N	-0-					-0-
08	49636	X	49636	-0-	-0-	-0-	49	1	49587	2	N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14490 - 22943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
04	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
05	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
06	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
07	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
08	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 3 RRCID -> 288180 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13782 PERF.14160 - 23003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PENGUINS DU WELL #: H 1 RRCID -> 288260 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14489 PERF.14695 - 21137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PENGUINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288261 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 14170 PERF.14500 - 20793

03	59580	X	59580	-0-	-0-	-0-	59580	2			N	-0-			-0-
04	55467	X	55467	-0-	-0-	-0-	55467	2			N	-0-			-0-
05	54461	X	54461	-0-	-0-	-0-	54461	2			N	-0-			-0-
06	52347	X	52347	-0-	-0-	-0-	52347	2			N	-0-			-0-
07	49302	X	49302	-0-	-0-	-0-	49302	2			N	-0-			-0-
08	50449	X	50449	-0-	-0-	-0-	50449	2			N	-0-			-0-

PENGUINS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288310 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14360 - 20233

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-

WARRIORS DU WELL #: H 2 RRCID -> 288338 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13375 - 20785

03	87433	X	87433	-0-	-0-	-0-	87	1	87346	2	N	-0-			-0-
04	83256	X	83256	-0-	-0-	-0-	84	1	83172	2	N	-0-			-0-
05	83695	X	83695	-0-	-0-	-0-	84	1	83611	2	N	-0-			-0-
06	69513	X	69513	-0-	-0-	-0-	71	1	69442	2	N	-0-			-0-
07	74113	X	74113	-0-	-0-	-0-	76	1	74037	2	N	-0-			-0-
08	75611	X	75611	-0-	-0-	-0-	75	1	75536	2	N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288375 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12875 - 20345

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-

BSI EAGLES DU WELL #: B 1 RRCID -> 288463 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14005 - 21903

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-

BSI EAGLES DU WELL #: B 2 RRCID -> 288471 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14075 - 21958

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 2SL RRCID -> 288573 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14240 - 21589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HOOSIERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288807 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 2 RRCID -> 288808 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14131 PERF.14702 - 22037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137235	X	137235	-0-	-0-	-0-	137235	2			N	-0-					-0-
04	129676	X	129676	-0-	-0-	-0-	129676	2			N	-0-					-0-
05	124585	X	124585	-0-	-0-	-0-	124585	2			N	-0-					-0-
06	115615	X	115615	-0-	-0-	-0-	115615	2			N	-0-					-0-
07	120105	X	120105	-0-	-0-	-0-	120105	2			N	-0-					-0-
08	108776	X	108776	-0-	-0-	-0-	108776	2			N	-0-					-0-

OB WELL #: H 1 RRCID -> 289473 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12725 - 22689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79825	X	58155	-0-	-21670	-0-	58155	2			N	-0-					-0-
04	72990	X	57273	-0-	-15717	-0-	57273	2			N	-0-					-0-
05	69626	X	60046	-0-	-9580	-0-	60046	2			N	-0-					-0-
06	59270	X	59270	-0-	-0-	-0-	59270	2			N	-0-					-0-
07	59629	X	59629	-0-	-0-	-0-	59629	2			N	-0-					-0-
08	62863	X	62863	-0-	-0-	-0-	62863	2			N	-0-					-0-

KEYDETS-A 47 WELL #: 4H RRCID -> 293440 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14534 PERF.14690 - 23013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141143	X	63462	-0-	-77681	-0-	63462	2			N	-0-					-0-
04	128370	X	23653	-0-	-104717	-0-	23653	2			N	-0-					-0-
05	124434	X	58020	-0-	-66414	-0-	58020	2			N	-0-					-0-
06	113550	X	74387	-0-	-39163	-0-	74387	2			N	-0-					-0-
07	111352	X	86287	-0-	-25065	-0-	86287	2			N	-0-					-0-
08	88162	X	88162	-0-	-0-	-0-	88162	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS DU WELL #: 2H RRCID -> 293593 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

OWLS-SUN DEVILS WELL #: 3H RRCID -> 293777 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 293804 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13082 - 23238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	120032	X	96410	-0-	-23622	-0-	186	1	96224	2	N	-0-			-0-
04	113160	X	88975	-0-	-24185	-0-	171	1	88804	2	N	-0-			-0-
05	110701	X	87371	-0-	-23330	-0-	169	1	87202	2	N	-0-			-0-
06	100380	X	80681	-0-	-19699	-0-	156	1	80525	2	N	-0-			-0-
07	101525	X	78916	-0-	-22609	-0-	156	1	78760	2	N	-0-			-0-
08	96410	X	76975	-0-	-19435	-0-	150	1	76825	2	N	-0-			-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 3B RRCID -> 293957 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13000 - 22456

03	117397	X	93959	-0-	-23438	-0-	182	1	93777	2	N	-0-			-0-
04	111060	X	86636	-0-	-24424	-0-	167	1	86469	2	N	-0-			-0-
05	108686	X	85329	-0-	-23357	-0-	165	1	85164	2	N	-0-			-0-
06	98490	X	78098	-0-	-20392	-0-	151	1	77947	2	N	-0-			-0-
07	99107	X	75184	-0-	-23923	-0-	148	1	75036	2	N	-0-			-0-
08	93961	X	73346	-0-	-20615	-0-	143	1	73203	2	N	-0-			-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 294082 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 14102 PERF.14750 - 22526

03	110711	X	110711	-0-	-0-	-0-	110711	2			N	-0-			-0-
04	95721	X	95721	-0-	-0-	-0-	95721	2			N	-0-			-0-
05	96800	X	96800	-0-	-0-	-0-	96800	2			N	-0-			-0-
06	115895	X	115895	-0-	-0-	-0-	115895	2			N	-0-			-0-
07	115806	X	115806	-0-	-0-	-0-	115806	2			N	-0-			-0-
08	101304	X	101304	-0-	-0-	-0-	101304	2			N	-0-			-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 4H RRCID -> 294138 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12779 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-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 294212 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14825 - 23047

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-

MAVERICKS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 294494 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12895 - 22486

03	122788	X	122788	-0-	-0-	-0-	237	1	122551	2	N	-0-			-0-
04	113534	X	113534	-0-	-0-	-0-	219	1	113315	2	N	-0-			-0-
05	111988	X	111988	-0-	-0-	-0-	217	1	111771	2	N	-0-			-0-
06	103475	X	103475	-0-	-0-	-0-	201	1	103274	2	N	-0-			-0-
07	101018	X	101018	-0-	-0-	-0-	199	1	100819	2	N	-0-			-0-
08	98288	X	98288	-0-	-0-	-0-	192	1	98096	2	N	-0-			-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 4B RRCID -> 294516 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13091 - 23132

03	100874	X	79110	-0-	-21764	-0-	153	1	78957	2	N	-0-			-0-
04	93450	X	73226	-0-	-20224	-0-	141	1	73085	2	N	-0-			-0-
05	91109	X	72091	-0-	-19018	-0-	140	1	71951	2	N	-0-			-0-
06	82860	X	66349	-0-	-16511	-0-	129	1	66220	2	N	-0-			-0-
07	83545	X	64802	-0-	-18743	-0-	128	1	64674	2	N	-0-			-0-
08	79112	X	63443	-0-	-15669	-0-	124	1	63319	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VANDALS-MUSTANGS WELL #: 2H RRCID -> 294597 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12707 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 3 RRCID -> 294994 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 14113 PERF.14590 - 22606

03	161711 X	161711	-0-	-0-	-0-	161711	2		N	-0-			-0-
04	125386 X	125386	-0-	-0-	-0-	125386	2		N	-0-			-0-
05	128567 X	128567	-0-	-0-	-0-	128567	2		N	-0-			-0-
06	102587 X	102587	-0-	-0-	-0-	102587	2		N	-0-			-0-
07	140268 X	140268	-0-	-0-	-0-	140268	2		N	-0-			-0-
08	109509 X	109509	-0-	-0-	-0-	109509	2		N	-0-			-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 295360 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 14553 PERF.15000 - 23081

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-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 4 RRCID -> 295414 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 14496 PERF.15005 - 22771

03	450027 X	200331	-0-	-249696	-0-	200331	2		N	-0-			-0-
04	358710 X	171132	-0-	-187578	-0-	171132	2		N	-0-			-0-
05	310713 X	157949	-0-	-152764	-0-	157949	2		N	-0-			-0-
06	255780 X	137333	-0-	-118447	-0-	137333	2		N	-0-			-0-
07	228470 X	130758	-0-	-97712	-0-	130758	2		N	-0-			-0-
08	200322 X	117338	-0-	-82984	-0-	117338	2		N	-0-			-0-

VMO WELL #: 3H RRCID -> 296395 COMPL. DATE 03/05/2023 TOTAL DEPTH 12908 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-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

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

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

03	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
04	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
05	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
07	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
*08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

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-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

03	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7023	2	32	9	N	29	23	0			9
04	6480 X	5836	-0-	-644	-0-	5811	2	25	9	N	23	27	0			5
05	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7596	2	31	9	N	28	29	0			4
06	6840 X	6206	-0-	-634	-0-	6183	2	23	9	N	21	21	0			4
07	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7051	2	24	9	N	22	22	0			4
*08	7626 X	6999	-0-	-627	-0-	6975	2	24	9	N	22	22	0			4

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 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-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

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

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A 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-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2025

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

03	2697 N	2674	-0-	-23	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-
04	2520 N	2447	-0-	-73	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
05	2666 N	2355	-0-	-311	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
07	2201 N	1262	-0-	-939	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
08	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

03	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
04	1500 N	1244	-0-	-256	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
05	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
07	961 N	523	-0-	-438	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	455	-0-	-537	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 299002 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5014 - 5018

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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 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	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-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

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-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

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-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291348 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 4967 - 4974

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-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) //CONT.// 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291667 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	277	-0-	-0-	-0-	97	2	180	9	N	164	165	1			52
04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	92	2	153	9	N	139	160	1			31
05	259	R	259	-0-	-0-	-0-	103	2	156	9	N	142	157	1			16
06	245	R	245	-0-	-0-	-0-	105	2	140	9	N	127	80	1			63
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	109	2	142	9	N	129	158	1			34
08	252	R	252	-0-	-0-	-0-	106	2	146	9	N	133	78	1			89

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291945 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

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-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

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-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CR2 ENERGY LLC 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 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	28	28	8			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	13	13	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	225 35	1 9	1395	3	Y	32	38	1	7	8	56
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	408 33	1 9	1889	3	Y	30	39	1	8	8	39
05	2170	N	1722	-0-	-448	-0-	312 30	1 9	1380	3	Y	27	6	8			60
06	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	279 6	1 9	1386	3	Y	5					65
07	2418	X	1540	-0-	-878	-0-	256 7	1 9	1277	3	Y	6					71
08	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	210 25	1 9	1411	3	Y	23	75	1			19

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1328	-0-	-5	-0-	83	1	1245	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	77	1	1162	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	90	1	1083	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	101	1	1116	2	N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	108	1	1199	2	N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	112	1	1237	2	N	-0-					-0-

CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 293015 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6002 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2627	3	89	9	N	81	180	1			36
04	2610	X	2581	-0-	-29	-0-	2551	3	30	9	N	27					63
05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2571	3	47	9	N	43					106
06	2640	X	2503	-0-	-137	-0-	2464	3	39	9	N	35					141
07	2728	X	2500	-0-	-228	-0-	2486	3	14	9	N	13	1	8			153
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2591	3	44	9	N	40	178	1			15

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					51
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					51
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					51
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					51
07	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					51
08	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	3			N	-0-					51

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 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	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1732	3	4	9	N	4	4	8			43
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1741	3	22	9	N	20					63
05	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3			N	-0-					63
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1714	3	13	9	N	12	2	8			73
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1834	3	12	9	N	11	4	8			80
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1782	3	11	9	N	10	2	8			88

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

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

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	116	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	110	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	126	1	785	2	Y	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	114	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	128	1	775	2	Y	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	115	1	706	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

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

TGNR PANOLA LLC 102948
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					346
04	540	N	368	-0-	-172	-0-	368	2			N	-0-					346
05	806	N	363	-0-	-443	-0-	363	2			N	-0-					346
06	720	N	367	-0-	-353	-0-	367	2			N	-0-					346
*07	744	N	389	-0-	-355	-0-	389	2			N	-0-					346
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					346

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286763 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
COLEMAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 299504 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5050 - 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	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-

TGNR PANOLA LLC 102948
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

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

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 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	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8319	3	77	9	Y	70	76	1			8
04	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7549	3	56	9	Y	51	53	1			6
05	6913	X	6741	-0-	-172	-0-	6679	3	62	9	Y	56	50	1			12
06	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7419	3	28	9	Y	25	33	1			4
07	6913	X	2688	-0-	-4225	-0-	2675	3	13	9	Y	12	15	1			1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 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	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-

WERNER-SPRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 294540 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5060 - 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	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 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	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					127
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					127
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					127
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					127
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					127
08	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					127

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 288158 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 289378 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 6676 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 289638 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 292598 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6528 - 6532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	408	-0-	-243	-0-	408	3			N	-0-	35	1			37
04	1350	N	215	-0-	-1135	-0-	208	3	7	9	N	6					43
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	447	3	12	9	N	11					54
06	390	N	221	-0-	-169	-0-	215	3	6	9	N	5					59
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	208	3	6	9	N	5					64
08	465	N	305	-0-	-160	-0-	295	3	10	9	N	9					73

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	64	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	84	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	97	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	94	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	102	1	411	3	Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1241	-0-	-185	-0-	598	1	642	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	541	1	584	3	Y	2	1	8			23
							2	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	354	1	739	3	Y	3					26
							3	9									
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	361	1	644	3	Y	-0-					26
07	1178	N	965	-0-	-213	-0-	374	1	590	3	Y	1					27
							1	9									
08	1085	N	879	-0-	-206	-0-	349	1	529	3	Y	1					28
							1	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287100 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 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	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	693	1	2170	3	Y	86	176	1			50
							95	9									
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	577	1	1517	3	Y	54					104
							59	9									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	524	1	919	3	Y	53					157
							58	9									
06	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	587	1	1069	3	Y	16					173
							18	9									
07	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	457	1	576	3	Y	50	165	1			58
							55	9									
08	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	485	1	701	3	Y	-0-					58

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 5730 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1536	-0-	-45	-0-	96	1	1440	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	95	1	1415	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	109	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	119	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	121	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	118	1	1318	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 4930 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 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	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	109	1	1754	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	107	1	1716	2	N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	136	1	1784	2	N	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	144	1	1700	2	N	-0-					-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	146	1	1763	2	N	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	149	1	1789	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 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	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	109	1	1758	2	N	-0-					-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	106	1	1708	2	N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	129	1	1696	2	N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	126	1	1481	2	N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	106	1	1281	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	94	1	1128	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292749 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5708 - 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	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	149	1	2399	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2416	-0-	-44	-0-	142	1	2274	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2467	-0-	-75	-0-	174	1	2293	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2450	-0-	-10	-0-	192	1	2258	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2515	-0-	-27	-0-	192	1	2323	2	N	-0-					-0-
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	194	1	2325	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CHRISTIAN, C. O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 293705 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5788 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2192	-0-	-40	-0-	137	1	2055	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	2265	-0-	-45	-0-	142	1	2123	2	N	-0-					-0-
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	191	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	231	1	2566	2	N	-0-					-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	267	1	2955	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3178	-0-	78	78	264	1	2914	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 295905 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5671 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1630	-0-	-509	-0-	102	1	1528	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1548	-0-	-522	-0-	97	1	1451	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	1636	-0-	-69	-0-	125	1	1511	2	N	-0-					-0-
06	1620	X	1609	-0-	-11	-0-	133	1	1476	2	N	-0-					-0-
07	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	137	1	1527	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	135	1	1495	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3546	-0-	-670	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	2775	-0-	-1305	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3233	-0-	-983	-0-	3233	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3497	-0-	-493	-0-	3497	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3545	-0-	-578	-0-	3545	3			Y	-0-					-0-
08	3534	X	2304	-0-	-1230	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	809	-0-	-710	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1190	-0-	-400	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

WOOLWORTH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 293530 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6189 - 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	5022	X	3817	-0-	-1205	-0-	3803	3	14	9	N	13					106
04	4530	X	3790	-0-	-740	-0-	3706	3	84	9	N	76					182
05	4402	X	3838	-0-	-564	-0-	3807	3	31	9	N	28					210
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3763	3	34	9	N	31	181	1			60
07	3906	X	3406	-0-	-500	-0-	3403	3	3	9	N	3					63
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4096	3	64	9	N	58					121

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 10/19/2024 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 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		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-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MILL CREEK SWD WELL #: 1D RRCID -> 298473 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5855 - 6184

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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

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-

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	128	1	2103	2	N	27	24	1			13
							30	9									
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	147	1	2514	2	N	6	14	1			5
							7	9									
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	89	1	1297	2	N	3	3	1			5
							3	9									
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	122	1	1816	2	N	5	9	1			1
							6	9									
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	141	1	2157	2	N	4	4	1			1
							4	9									
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	105	1	1896	2	N	2	2	1			1
							2	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	37	1	542	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	551	2	N	-0-	1	1			-0-
07	558	N	461	-0-	-97	-0-	28	1	433	2	N	-0-					-0-
08	558	N	462	-0-	-96	-0-	24	1	438	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	105	1	1725	2	N	15	13	1			7
							17	9									
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	93	1	1585	2	N	10	13	1			4
							11	9									
05	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	96	1	1405	2	N	1	2	1			3
							1	9									
06	1800	N	1476	-0-	-324	-0-	108	1	1365	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	101	1	1543	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	78	1	1420	2	N	1	1	1			1
							1	9									

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	838	2	N	4	3	1			2
							4	9									
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	55	1	942	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	58	1	846	2	N	2	3	1			1
							2	9									
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	47	1	693	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	51	1	780	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	43	1	781	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	76	1	1239	2	N	8	7	1			4
							9	9									
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	78	1	1336	2	N	4	6	1			2
							4	9									
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	79	1	1145	2	N	5	4	1			3
							6	9									
06	1290	N	1033	-0-	-257	-0-	64	1	960	2	N	8	9	1			2
							9	9									
07	1457	N	934	-0-	-523	-0-	57	1	868	2	N	8	8	1			2
							9	9									
08	1240	N	296	-0-	-944	-0-	15	1	278	2	N	3	4	1			1
							3	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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. E. MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291082 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 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	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
05	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
06	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
07	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
08	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 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	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	3915	2	191	9	N	174	174	1			-0-
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		622	-0-	622	1111	622	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		607	-0-	607	1718	607	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		593	-0-	593	2311	593	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		568	-0-	568	2879	568	2			Y	-0-					-0-
07	3459	X	580	-0-	-2879	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	604	2	65	9	Y	59	59	1			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 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	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-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 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	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288388 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 6047

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	532	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	550	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	579	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	558	N	433	-0-	-125	-0-	430	2	3	9	Y	3	4	1			1
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	545	2	4	9	Y	4	3	1			2

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	14	-0-	-226	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	13	1	681	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	18	1	899	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	16	1	826	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	548	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	19	1	428	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	18	1	457	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	N	391	-0-	-179	-0-	8	1	382	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	7	1	356	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	8	1	415	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1907	3	31	9	Y	28	28	1			7
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1862	3	31	9	Y	28	27	1			8
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1944	3	26	9	Y	24	28	1			4
06	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	1851	3	23	9	Y	21	18	1			7
07	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	1910	3	22	9	Y	20	24	1			3
08	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1932	3	24	9	Y	22	21	1			4

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1263	3	72	9	Y	65	66	1			16
04	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	966	3	43	9	Y	39	44	1			11
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1908	3	63	9	Y	57	59	1			9
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1744	3	54	9	Y	49	41	1			17
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1657	3	52	9	Y	47	57	1			7
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1597	3	55	9	Y	50	48	1			9

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 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		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-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1335	3	79	9	Y	72	74	1			17
04	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	1081	3	61	9	Y	55	57	1			15
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1384	3	70	9	Y	64	69	1			10
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1346	3	61	9	Y	55	46	1			19
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1417	3	56	9	Y	51	63	1			7
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1471	3	63	9	Y	57	54	1			10

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 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	4185	X	2825	-0-	-1360	-0-	2784	3	41	9	Y	37	38	1			9
04	4050	X	2704	-0-	-1346	-0-	2664	3	40	9	Y	36	35	1			10
05	3596	X	2735	-0-	-861	-0-	2699	3	36	9	Y	33	38	1			5
06	3240	X	2513	-0-	-727	-0-	2481	3	32	9	Y	29	24	1			10
07	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	2625	3	30	9	Y	27	33	1			4
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3229	3	32	9	Y	29	28	1			5

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

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

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

03	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5502	3	45	9	Y	41	42	1			10
04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5393	3	44	9	Y	40	39	1			11
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5614	3	41	9	Y	37	42	1			6
06	5430	X	5339	-0-	-91	-0-	5305	3	34	9	Y	31	26	1			11
07	5611	X	5513	-0-	-98	-0-	5481	3	32	9	Y	29	36	1			4
08	5642	X	5596	-0-	-46	-0-	5561	3	35	9	Y	32	30	1			6

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4017	3	73	9	Y	66	68	1			16
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3909	3	72	9	Y	65	63	1			18
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4036	3	65	9	Y	59	68	1			9
06	3960	X	3917	-0-	-43	-0-	3862	3	55	9	Y	50	42	1			17
07	4123	X	3651	-0-	-472	-0-	3598	3	53	9	Y	48	58	1			7
08	4123	X	3742	-0-	-381	-0-	3686	3	56	9	Y	51	49	1			9

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

03	90	X	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

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-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

03	3658	X	3074	-0-	-584	-0-	3070	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	3630	X	3615	-0-	-15	-0-	3611	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3576	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	3630	X	2312	-0-	-1318	-0-	2309	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	3751	X	3032	-0-	-719	-0-	3030	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	3751	X	2755	-0-	-996	-0-	2751	3	4	9	Y	4	3	1			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	385	-0-	-49	-0-	377	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	308	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	350	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	390	3	6	9	Y	5	5	1			1

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1655	3	33	9	Y	30	31	1			7
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1555	3	33	9	Y	30	29	1			8
05	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1595	3	30	9	Y	27	31	1			4
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2106	3	25	9	Y	23	19	1			8
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2056	3	23	9	Y	21	26	1			3
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1941	3	25	9	Y	23	22	1			4

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4945	-0-	-449	-0-	205	1	4671	3	Y	63	65	1			15
							69	9									
04	5220	X	4762	-0-	-458	-0-	198	1	4495	3	Y	63	61	1			17
							69	9									
05	5332	X	4757	-0-	-575	-0-	202	1	4492	3	Y	57	65	1			9
							63	9									
06	4800	X	4467	-0-	-333	-0-	199	1	4215	3	Y	48	40	1			17
							53	9									
07	4960	X	4455	-0-	-505	-0-	205	1	4200	3	Y	45	56	1			6
							50	9									
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	205	1	4736	3	Y	50	47	1			9
							55	9									

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5999	-0-	-418	-0-	5970	3	29	9	Y	26	27	1			6
04	6390	X	6030	-0-	-360	-0-	6001	3	29	9	Y	26	25	1			7
05	6603	X	5860	-0-	-743	-0-	5834	3	26	9	Y	24	27	1			4
06	6390	X	5911	-0-	-479	-0-	5889	3	22	9	Y	20	17	1			7
07	6231	X	6143	-0-	-88	-0-	6122	3	21	9	Y	19	23	1			3
08	6231	X	6014	-0-	-217	-0-	5991	3	23	9	Y	21	20	1			4

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2561	-0-	-0-	-0-	2486	3	75	9	Y	68	70	1			16
04	2310	X	2201	-0-	-109	-0-	2126	3	75	9	Y	68	65	1			19
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2254	3	66	9	Y	60	70	1			9
06	2490	X	2466	-0-	-24	-0-	2409	3	57	9	Y	52	43	1			18
07	2573	X	2338	-0-	-235	-0-	2284	3	54	9	Y	49	60	1			7
08	2573	X	2563	-0-	-10	-0-	2505	3	58	9	Y	53	51	1			9

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	24	1	272	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	22	1	278	3	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	58	1	713	3	Y	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	55	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	59	1	697	3	Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	60	1	705	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	59	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	696	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	262	1	3239	3	Y	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	246	1	3007	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3270	-0-	-202	-0-	257	1	3013	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3138	-0-	-252	-0-	246	1	2892	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3348	-0-	-155	-0-	268	1	3080	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3443	-0-	-60	-0-	249	1	3194	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	321	1	3960	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	310	1	3784	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	337	1	3952	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	337	1	3956	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	4278	X	4100	-0-	-178	-0-	328	1	3768	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	4278	X	4004	-0-	-274	-0-	289	1	3712	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

03	4340	X	3655	-0-	-685	-0-	291	1	3364	3	Y	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	320	1	3211	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	2500	-0-	-1344	-0-	205	1	2295	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	293	1	3003	3	Y	-0-					-0-
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	372	1	3607	3	Y	-0-					-0-
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	338	1	3484	3	Y	-0-					-0-

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2934	3	15	9	Y	14	15	1			3
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2865	3	17	9	Y	15	14	1			4
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2904	3	13	9	Y	12	14	1			2
06	2970	X	2860	-0-	-110	-0-	2848	3	12	9	Y	11	9	1			4
07	2976	X	2945	-0-	-31	-0-	2935	3	10	9	Y	9	12	1			1
08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2973	3	13	9	Y	12	11	1			2

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

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

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	449	-0-	-326	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	427	-0-	-1553	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	438	-0-	-678	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

03	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	85	1	1402	3	Y	38	39	1			9
							42	9									
04	1440	N	1174	-0-	-266	-0-	22	1	1119	3	Y	30	31	1			8
							33	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	88	1	1452	3	Y	34	37	1			5
							37	9									
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	102	1	1335	3	Y	29	24	1			10
							32	9									
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	112	1	1351	3	Y	28	34	1			4
							31	9									
08	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	102	1	1328	3	Y	30	29	1			5
							33	9									

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

03	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	3049	3	77	9	Y	70	71	1			17
04	3180	X	3167	-0-	-13	-0-	3092	3	75	9	Y	68	66	1			19
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3136	3	67	9	Y	61	70	1			10
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3170	3	57	9	Y	52	44	1			18
07	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	3208	3	54	9	Y	49	60	1			7
08	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	3138	3	59	9	Y	54	51	1			10

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

03	3131	X	2737	-0-	-394	-0-	2607	3	130	9	Y	118	122	1			29
04	3060	X	2188	-0-	-872	-0-	2081	3	107	9	Y	97	99	1			27
05	3162	X	3111	-0-	-51	-0-	2991	3	120	9	Y	109	119	1			17
06	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	2848	3	101	9	Y	92	77	1			32
07	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	2954	3	96	9	Y	87	107	1			12
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2973	3	106	9	Y	96	91	1			17

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1934	3	26	9	Y	24	24	1			6
04	2040	N	2018	-0-	-22	-0-	1994	3	24	9	Y	22	22	1			6
05	2170	N	1937	-0-	-233	-0-	1915	3	22	9	Y	20	23	1			3
06	1890	N	1813	-0-	-77	-0-	1793	3	20	9	Y	18	15	1			6
07	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1929	3	18	9	Y	16	20	1			2
08	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	1843	3	20	9	Y	18	17	1			3

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 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	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	148	1	1822	3	Y	56	43	1			13
							62	9									
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	157	1	1915	3	Y	60	63	1			10
							66	9									
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	139	1	1632	3	Y	61	56	1			15
							67	9									
06	1980	N	1636	-0-	-344	-0-	123	1	1447	3	Y	60	63	1			12
							66	9									
07	2201	N	1416	-0-	-785	-0-	108	1	1245	3	Y	57	57	1			12
							63	9									
08	1829	N	1431	-0-	-398	-0-	100	1	1281	3	Y	45	46	1			11
							50	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	98	1	1206	3	Y	149	169	1			29
							164	9									
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	102	1	1242	3	Y	134	140	1			23
							147	9									
05	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	106	1	1245	3	Y	134	124	1			33
							147	9									
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	110	1	1289	3	Y	132	139	1			26
							145	9									
07	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	114	1	1314	3	Y	80	101	1			5
							88	9									
08	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	101	1	1295	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	54						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4208	-0-	-70	-0-	309	1	3811	3	Y	80	91	1			15
							88	9									
04	4320	X	4106	-0-	-214	-0-	305	1	3722	3	Y	72	75	1			12
							79	9									
05	4464	X	4024	-0-	-440	-0-	310	1	3635	3	Y	72	66	1			18
							79	9									
06	4320	X	4088	-0-	-232	-0-	315	1	3696	3	Y	70	74	1			14
							77	9									
07	4247	X	2413	-0-	-1834	-0-	189	1	2166	3	Y	53	58	1			9
							58	9									
08	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	436	1	5596	3	Y	53	49	1			13
							58	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 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	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	214	1	2647	3	Y	65	74	1			13
							72	9									
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	193	1	2355	3	Y	59	62	1			10
							65	9									
05	3007	N	723	-0-	-2284	-0-	53	1	620	3	Y	45	49	1			6
							50	9									
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		1357	-0-	1357	1428	225	1	1132	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1419	-0-	1419	2847	197	1	1222	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1047	-0-	1047	3894	47	1	1000	3	Y	-0-					-0-
06	4652	X	758	-0-	-3894	-0-	33	1	725	3	Y	-0-					-0-
07	1457	X	1036	-0-	-421	-0-	23	1	1013	3	Y	-0-					-0-
08	1457	X	905	-0-	-552	-0-	18	1	887	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	730	1	5271	3	Y	78	89	1			15
							86	9									
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	752	1	4803	3	Y	71	74	1			12
							78	9									
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	817	1	5101	3	Y	70	65	1			17
							77	9									
06	5940	X	5704	-0-	-236	-0-	779	1	4848	3	Y	70	73	1			14
							77	9									
07	6138	X	5227	-0-	-911	-0-	761	1	4392	3	Y	67	67	1			14
							74	9									
08	6076	X	5465	-0-	-611	-0-	732	1	4675	3	Y	53	54	1			13
							58	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 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	10354	X	9901	-0-	-453	-0-	745	1	9115	3	Y	37	40	1			8
							41	9									
04	10020	X	7112	-0-	-2908	-0-	634	1	6449	3	Y	26	32	1			2
							29	9									
05	8804	X	8635	-0-	-169	-0-	389	1	8214	3	Y	29	25	1			6
							32	9									
06	9570	X	6469	-0-	-3101	-0-	279	1	6160	3	Y	27	20	1			13
							30	9									
07	9889	X	6159	-0-	-3730	-0-	138	1	5997	3	Y	22	32	1			3
							24	9									
08	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	211	1	10386	3	Y	25	19	1			9
							28	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 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	2511	X	2251	-0-	-260	-0-	124	1	1973	3	Y	140	153	1			30
							154	9									
04	2400	X	1541	-0-	-859	-0-	82	1	1346	3	Y	103	124	1			9
							113	9									
05	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2285	3	119	9	Y	108	95	1			22
06	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	2009	3	113	9	Y	103	77	1			48
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2006	3	95	9	Y	86	122	1			12
08	2418	N	2054	-0-	-364	-0-	1948	3	106	9	Y	96	73	1			35

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

03	2852	X	2521	-0-	-331	-0-	236	1	2215	3	Y	64	69	1			13
							70	9									
04	2760	X	1793	-0-	-967	-0-	194	1	1547	3	Y	47	56	1			4
							52	9									
05	2852	X	2832	-0-	-20	-0-	126	1	2656	3	Y	45	40	1			9
							50	9									
06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	107	1	2359	3	Y	47	34	1			22
							52	9									
07	2511	X	2378	-0-	-133	-0-	53	1	2283	3	Y	38	55	1			5
							42	9									
08	2821	X	2434	-0-	-387	-0-	47	1	2340	3	Y	43	32	1			16
							47	9									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2328	3	44	9	Y	40	41	1			10
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2196	3	43	9	Y	39	38	1			11
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2308	3	40	9	Y	36	41	1			6
06	2310	N	2217	-0-	-93	-0-	2184	3	33	9	Y	30	25	1			11
07	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	2157	3	31	9	Y	28	35	1			4
08	2356	N	2105	-0-	-251	-0-	2070	3	35	9	Y	32	30	1			6

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

03	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	162	1	2651	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	2790	X	2115	-0-	-675	-0-	41	1	2062	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	158	1	2613	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
06	2730	N	1850	-0-	-880	-0-	131	1	1706	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
07	2201	N	1711	-0-	-490	-0-	130	1	1569	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
08	2790	N	1980	-0-	-810	-0-	140	1	1828	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

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

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 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	3968	X	3773	-0-	-195	-0-	3721	3	52 9		Y	47	49 1				11
04	3780	X	3685	-0-	-95	-0-	3632	3	53 9		Y	48	46 1				13
05	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	3750	3	47 9		Y	43	49 1				7
06	3780	X	3634	-0-	-146	-0-	3594	3	40 9		Y	36	30 1				13
07	3844	X	3744	-0-	-100	-0-	3707	3	37 9		Y	34	42 1				5
08	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	3587	3	41 9		Y	37	35 1				7

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	709	3	32 9		Y	29	29 1				7
04	660	N	393	-0-	-267	-0-	374	3	19 9		Y	17	19 1				5
05	713	N	207	-0-	-506	-0-	179	3	28 9		Y	25	26 1				4
06	720	N	194	-0-	-526	-0-	171	3	23 9		Y	21	18 1				7
07	403	N	200	-0-	-203	-0-	177	3	23 9		Y	21	25 1				3
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	178	3	24 9		Y	22	21 1				4

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27 22	1 9	439	3	Y	20	19	1			5
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	7 14	1 9	350	3	Y	13	14	1			4
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27 28	1 9	454	3	Y	25	25	1			4
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	32 21	1 9	419	3	Y	19	16	1			7
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33 20	1 9	395	3	Y	18	23	1			2
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	32 21	1 9	421	3	Y	19	18	1			3

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

DIXIE LAKE OPERATING, LLC 100953
EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

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

CR2 ENERGY LLC 101608
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 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		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	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-

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5231	-0-	-442	-0-	279	1	4952	2	N	-0-					20
04	5490	X	9	-0-	-5481	-0-	9	1			N	-0-					20
05	5673	X	279	-0-	-5394	-0-	279	1			N	-0-					20
06	5460	X	428	-0-	-5032	-0-	54	1	188	2	N	169	169	1			20
							186	9									
07	5239	X	2832	-0-	-2407	-0-	144	1	2688	2	N	-0-					20
08	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					20

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

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

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 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	6665	X	-0-	-0-	-6665	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2584	-0-	-671	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	849	-0-	-2406	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	1	-0-	-2939	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	772	-0-	-2018	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2605	-0-	-95	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2191	-0-	-413	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
06	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	88	-0-	-2609	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	241	-0-	-2456	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-	3	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	0			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	0			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2252	-0-	-11	-0-	2248	2	4	9	Y	4					107
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					107
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3739	2	45	9	Y	41					148
06	3000	N	8196	-0-	5196	5196	8115	2	81	9	Y	74	184	1			38
07	3100	N	7034	-0-	3934	9130	6990	2	44	9	Y	40					78
08	17534	X	8404	-0-	-9130	-0-	8325	2	79	9	Y	72					150

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 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	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3795	2	25	9	Y	23	23	0			4
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2635	2	13	9	Y	12	14	0			2
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3271	2	15	9	Y	14	14	0			2
06	3690	X	1984	-0-	-1706	-0-	1976	2	8	9	Y	7	7	0			2
07	3813	X	2220	-0-	-1593	-0-	2210	2	10	9	Y	9	8	0			3
08	3813	X	2001	-0-	-1812	-0-	1992	2	9	9	Y	8	9	0			2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 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	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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4198	-0-	1098	1098	4174	2	24	9	Y	22	20	0			4
04	3000	N	3494	-0-	494	1592	3480	2	14	9	Y	13	15	0			2
05	3100	N	4269	-0-	1169	2761	4252	2	17	9	Y	15	15	0			2
06	6879	X	4118	-0-	-2761	-0-	4106	2	12	9	Y	11	10	0			3
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3915	2	15	9	Y	14	12	0			5
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3631	2	12	9	Y	11	13	0			3

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 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
*12	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	155	N	58	-0-	-97	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	168	N	84	-0-	-84	-0-	82	2	2	9	Y	2	1	0			1
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3	9	Y	3	3	0			1
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	352	2	7	9	Y	6	6	0			1
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	422	2	7	9	Y	6	5	0			2
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	6	6	0			2
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	299	2	6	9	Y	5	6	0			1

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 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-	126					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	742	-0-	-398	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	639	-0-	-353	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	567	-0-	-363	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002

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-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

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-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

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

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

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-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

03	378	X	378	-0-	-0-	-0-	370	2	8	9	N	7	5	0			2
04	434	X	434	-0-	-0-	-0-	425	2	9	9	N	8	8	0			2
05	340	X	340	-0-	-0-	-0-	333	2	7	9	N	6	7	0			1
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	334	2	3	9	N	3	3	0			1
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	475	2	4	9	N	4	4	0			1
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	624	2	6	9	N	5	5	0			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

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-

TGNR PANOLA LLC 102948
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

03	3782	X	3569	-0-	-213	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3159	-0-	-381	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3198	-0-	-252	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	103	-0-	-3462	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A 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.		-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-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2001	-0-	-129	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	874	-0-	-1327	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 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	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-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 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	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			Y	-0-			-0-
04	450	N	256	-0-	-194	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
05	434	N	131	-0-	-303	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
06	420	N	139	-0-	-281	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
07	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 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	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.		-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

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

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 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	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	14	1	3034	3	N	-0-			-0-
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	14	1	3085	3	N	-0-			-0-
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-			-0-
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-			-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-			-0-
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 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	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.		-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 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	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.		-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-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4526	X	4433	-0-	-93	-0-	4399	3	34	9	Y	31	33	1			4
04	4380	X	4236	-0-	-144	-0-	4212	3	24	9	Y	22	23	1			3
05	4433	X	4271	-0-	-162	-0-	4245	3	26	9	Y	24	22	1			5
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4511	3	13	9	Y	12	15	1			2
07	4433	X	1992	-0-	-2441	-0-	1934	3	58	9	Y	53	49	1			6
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					6

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3681	X	3269	-0-	-412	-0-	3262	3	7	9	Y	6	6	0			1
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3151	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3880	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4094	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A 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	14B DENY		-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-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3351	3	108	9	Y	98	106	1			11
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3241	3	79	9	Y	72	74	1			9
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3370	3	87	9	Y	79	71	1			17
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3081	3	40	9	Y	36	47	1			6
07	2666	X	1470	-0-	-1196	-0-	1354	3	116	9	Y	105	100	1			11
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					11

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

03	2604	X	1722	-0-	-882	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1613	-0-	-307	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	N	72	-0-	-1602	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
06	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
07	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	162	1	4617	3	N	-0-					-0-
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	162	1	4294	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3027	-0-	-1203	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	2723	-0-	-1648	-0-	118	1	2605	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
04	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
06	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 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	2325	N	2077	-0-	-248	-0-	2044	3	33	9	Y	30	31	0			2
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1996	3	26	9	Y	24	24	0			2
05	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	1846	3	32	9	Y	29	27	1			4
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2144	3	29	9	Y	26	29	1			1
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2376	3	39	9	Y	35	33	1			3
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					3

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 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	3906	X	2205	-0-	-1701	-0-	52	1	2108	3	Y	41	44	1			5
							45	9									
04	3780	X	1789	-0-	-1991	-0-	1756	3	33	9	Y	30	31	1			4
05	3503	X	1727	-0-	-1776	-0-	1692	3	35	9	Y	32	29	1			7
06	3150	X	1803	-0-	-1347	-0-	1788	3	15	9	Y	14	19	1			2
07	3255	X	1251	-0-	-2004	-0-	1192	3	59	9	Y	54	50	1			6
08	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					6

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1755	3	39	9	Y	35	36	0			3
04	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	1610	3	30	9	Y	27	28	0			2
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2014	3	37	9	Y	34	31	1			5
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2097	3	33	9	Y	30	33	1			2
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1768	3	37	9	Y	34	33	1			3
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1185	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1114	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 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	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	964	3	7	9	Y	6	6	0			1
04	930	N	646	-0-	-284	-0-	642	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
05	961	N	640	-0-	-321	-0-	633	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	889	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1132	3			Y	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 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	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
07	2387	N	1675	-0-	-712	-0-	1675	3			Y	-0-					-0-
08	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	935	-0-	-832	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	54	-0-	-1656	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 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	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1268	3	9	9	Y	8	8	0			1
04	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	1190	3	7	9	Y	6	6	0			1
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1501	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1366	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	471	1	2883	3	Y	114	64	1	16	8	81
							125	9									
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	465	1	2725	3	Y	84	60	1	16	8	89
							92	9									
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	587	1	2804	3	Y	86	64	1	18	8	93
							95	9									
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	648	1	2196	3	Y	50	57	1			86
							55	9									
07	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	501	1	1357	3	Y	29	59	1			56
							32	9									
08	3472	X	384	-0-	-3088	-0-	261	1	97	3	Y	24					80
							26	9									

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

03	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	3820	3	92	9	Y	84	144	1	12	8	232
04	4140	X	3606	-0-	-534	-0-	1000	1	2512	3	Y	85	141	1	12	8	164
							94	9									
05	4278	X	3323	-0-	-955	-0-	966	1	2312	3	Y	41	10	8			195
							45	9									
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	1213	1	2337	3	Y	59	138	1			116
							65	9									
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	1309	1	2923	3	Y	68					184
							75	9									
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	1273	1	2597	3	Y	8					192
							9	9									

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 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	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	502	1	1044	3	Y	1	1	8			40
							1	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	535	1	1102	3	Y	1	1	8			40
							1	9									
05	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	535	1	897	3	Y	-0-					40
06	200	N	1616	-0-	1416	1416	577	1	1038	3	Y	1					41
							1	9									
07	2802	N	1386	-0-	-1416	-0-	549	1	837	3	Y	-0-					41
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	620	1	1012	3	Y	-0-					41

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	60	1	40	2	N	-0-					82
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	43	2	N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	160	1	1419	2	N	-0-					82
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	130	1	442	2	N	-0-					82

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 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	1364	N	694	-0-	-670	-0-	694	2			N	-0-					52
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1544	2	11	9	N	10					62
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	951	2	9	9	N	8					70
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2345	2	35	9	N	32					102
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2010	2	22	9	N	20					122
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1521	2	11	9	N	10					132

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					41
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					41
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					41

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 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	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	620	1	2529	2	N	39					184
							43	9									
04	2940	X	2842	-0-	-98	-0-	542	1	2261	2	N	35					219
							39	9									
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	620	1	2583	2	N	33	162	1			90
							36	9									
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	600	1	2430	2	N	9					99
							10	9									
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	620	1	2657	2	N	16					115
							18	9									
08	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	550	1	2063	2	N	19					134
							21	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	982	-0-	-134	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	900	N	711	-0-	-189	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 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	2325	N	2044	-0-	-281	-0-	2024	3	20	9	N	18					113
04	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	2097	3	41	9	N	37					150
05	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	2111	3	20	9	N	18					168
06	1980	N	1757	-0-	-223	-0-	1736	3	21	9	N	19					187
07	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	2098	3	8	9	N	7	164	1			30
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2306	3	29	9	N	26					56

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 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	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 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	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 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	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2838	-0-	-342	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 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	62	N	33	-0-	-29	-0-	15	3	18	9	N	16					121
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	20	3	21	9	N	19					140
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	15	3	22	9	N	20					160
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	20	3	24	9	N	22	154	1			28
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	15	3	25	9	N	23					51
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	20	3	11	9	N	10					61

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 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	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2377	-0-	-10	-0-	2377	3			N	-0-					104
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2322	3	33	9	N	30					134
05	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	2362	3	41	9	N	37					171
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2315	3	7	9	N	6	152	1			25
07	2449	N	2137	-0-	-312	-0-	2106	3	31	9	N	28					53
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2509	3	54	9	N	49					102

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	531	3	30	9	N	27					168
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	540	3	15	9	N	14					182
05	589	N	220	-0-	-369	-0-	214	3	6	9	N	5	156	1			31
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	529	3	19	9	N	17					48
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	528	3	35	9	N	32					80
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	543	3	22	9	N	20					100

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2805	-0-	-109	-0-	2801	3	4	9	N	4					73
04	2820	X	2608	-0-	-212	-0-	2606	3	2	9	N	2					75
05	2914	X	2479	-0-	-435	-0-	2479	3			N	-0-					75
06	2700	X	2366	-0-	-334	-0-	2366	3			N	-0-					75
07	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	2631	3			N	-0-					75
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					75

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1974	3	4	9	N	4					50
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1812	3	174	9	N	158					208
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1932	3	14	9	N	13	175	1			46
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1850	3	21	9	N	19					65
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1902	3	26	9	N	24	1	8			88
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1834	3	131	9	N	119					207

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1661	-0-	-137	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1507	-0-	-113	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2451	3	31	9	N	28					160
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1953	3	30	9	N	27					187
05	1271	N	15	-0-	-1256	-0-	15	3			N	-0-					187
06	1980	N	240	-0-	-1740	-0-	234	3	6	9	N	5	163	1			29
07	2046	N	569	-0-	-1477	-0-	568	3	1	9	N	1					30
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					30

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3863	3	55	9	N	50	153	1			60
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3725	3	3	9	N	3					63
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3770	3	44	9	N	40					103
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3443	3	46	9	N	42					145
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3423	3	36	9	N	33					178
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3234	3	22	9	N	20	181	1			17

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 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	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
06	2280	N	1739	-0-	-541	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1796	-0-	-498	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2107	-0-	-218	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 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	4185	X	2399	-0-	-1786	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3748	-0-	-32	-0-	3748	3			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	3838	3			Y	-0-					-0-
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			Y	-0-					-0-
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			Y	-0-					-0-
08	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	3			Y	-0-					-0-
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3			Y	-0-					-0-
05	6386	X	5243	-0-	-1143	-0-	5243	3			Y	-0-					-0-
06	6180	X	5329	-0-	-851	-0-	5329	3			Y	-0-					-0-
07	6386	X	6133	-0-	-253	-0-	6133	3			Y	-0-					-0-
08	6386	X	4822	-0-	-1564	-0-	4822	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 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	1457	N	1155	-0-	-302	-0-	1133	3	22	9	Y	20	170	1			34
04	1290	N	961	-0-	-329	-0-	938	3	23	9	Y	21					55
05	1333	N	996	-0-	-337	-0-	978	3	18	9	Y	16					71
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1302	3	15	9	Y	14					85
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1723	3	11	9	Y	10					95
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1449	3	44	9	Y	40					135

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 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	2883	N	2657	-0-	-226	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2567	-0-	-130	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3328	-0-	-692	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	2582	-0-	-1572	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3985	-0-	-35	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3666	-0-	-302	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					41
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					41
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					41
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					41
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					41
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					41

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

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_____ 06/21/2023

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

03	279	N	213	-0-	-66	-0-	9	1	203	2	N	1					29
							1	9									
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	15	1	156	2	N	4					33
							4	9									
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	3	1	230	2	N	1					34
							1	9									
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	6	1	195	2	N	1					35
							1	9									
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					35
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					35

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

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	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-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

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	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	448	1	952	2	Y	29	26	1			14
							32	9									
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	523	1	1119	2	Y	27	27	1			14
							30	9									
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	515	1	976	2	Y	39	33	1			20
							43	9									
06	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	392	1	885	2	Y	46	59	1			7
							51	9									
07	1581	N	970	-0-	-611	-0-	372	1	566	2	Y	29	30	1			6
							32	9									
08	1519	N	348	-0-	-1171	-0-	318	1	8	2	Y	20	18	1			8
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

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

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

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-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

03	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	975	1	5152	2	N	-0-					-0-
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	944	1	4910	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5146	-0-	-31	-0-	763	1	4383	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	944	1	5086	2	N	-0-					-0-
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	968	1	5031	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4475	-0-	-702	-0-	767	1	3708	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3860	-0-	-294	-0-	461	1	3374	2	Y	23	19	1			5
							25	9									
04	3930	X	3755	-0-	-175	-0-	449	1	3267	2	Y	35	26	1			14
							39	9									
05	3906	X	3899	-0-	-7	-0-	465	1	3382	2	Y	47	37	1			24
							52	9									
06	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	446	1	3111	2	Y	38	57	1			5
							42	9									
07	3844	X	3840	-0-	-4	-0-	465	1	3329	2	Y	42	40	1			7
							46	9									
08	3844	X	3781	-0-	-63	-0-	434	1	3292	2	Y	50	43	1			14
							55	9									

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	441	1	5438	2	Y	-0-					-0-
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	426	1	5119	2	Y	-0-					-0-
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	440	1	5217	2	Y	-0-					-0-
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	426	1	5016	2	Y	-0-					-0-
07	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	442	1	5273	2	Y	-0-					-0-
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	441	1	5269	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	849	-0-	-267	-0-	849	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2323	-0-	-47	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2186	-0-	-263	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	933	-0-	-117	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7794	2	184	9	Y	167	129	1			121
04	6060	X	4803	-0-	-1257	-0-	4685	2	118	9	Y	107	131	1			97
05	6262	X	5831	-0-	-431	-0-	5797	2	34	9	Y	31	101	1			27
06	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7054	2	33	9	Y	30	25	1			32
07	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7535	2	29	9	Y	26	53	1			5
08	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6833	2	85	9	Y	77	55	1			27

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

03	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	1054	1	10498	2	Y	34	48	1			9
							37	9									
04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	1020	1	9666	2	Y	31	25	1			15
							34	9									
05	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	1054	1	10167	2	Y	26	25	1			16
							29	9									
06	10440	X	10349	-0-	-91	-0-	1020	1	9301	2	Y	25	25	1			16
							28	9									
07	10788	X	9730	-0-	-1058	-0-	1024	1	8656	2	Y	45	52	1			9
							50	9									
08	10788	X	8115	-0-	-2673	-0-	1054	1	7053	2	Y	7					16
							8	9									

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4294	2	153	9	Y	139	210	1			7
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4181	2	91	9	Y	83					90
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4336	2	110	9	Y	100	111	1			79
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3956	2	111	9	Y	101	114	1			66
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	3998	2	116	9	Y	105	159	1			12
08	3751	X	3668	-0-	-83	-0-	3628	2	40	9	Y	36	42	1			6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 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	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	385 110	1 9	2656	2	Y	100	145	1			119
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	368 46	1 9	2786	2	Y	42					161
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	378 19	1 9	2907	2	Y	17					178
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	367 53	1 9	2559	2	Y	48	150	1			76
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	373 17	1 9	2727	2	Y	15					91
08	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	363 30	1 9	2450	2	Y	27					118

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 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	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6146	-0-	-54	-0-	465 194	1 9	5487	2	Y	176	94	1			155
04	6000	X	5856	-0-	-144	-0-	450 35	1 9	5371	2	Y	32	154	1			33
05	6200	X	6083	-0-	-117	-0-	465 36	1 9	5582	2	Y	33	34	1			32
06	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	450 39	1 9	5371	2	Y	35	51	1			16
07	5921	X	5892	-0-	-29	-0-	465 23	1 9	5404	2	Y	21					37
08	5921	X	5831	-0-	-90	-0-	465 55	1 9	5311	2	Y	50	54	1			33

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 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	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	775 23	1 9	3457	2	Y	21	67	1			20
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	750 29	1 9	3073	2	Y	26					46
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	775 14	1 9	3089	2	Y	13	49	1			10
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	750 17	1 9	2947	2	Y	15					25
07	3751	X	3737	-0-	-14	-0-	775 21	1 9	2941	2	Y	19					44
08	3751	X	3697	-0-	-54	-0-	770 10	1 9	2917	2	Y	9	43	1			10

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 12/09/2024 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

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

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

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 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

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

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 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	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-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

03	3720	X	3719	-0-	-1	-0-	465	1	3246	2	Y	7					8
							8	9									
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	450	1	3252	2	Y	16	19	1			5
							18	9									
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	465	1	3279	2	Y	6					11
							7	9									
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	443	1	3227	2	Y	4					15
							4	9									
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	465	1	3426	2	Y	9	19	1			5
							10	9									
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	465	1	3247	2	Y	6					11
							7	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

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-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 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	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	305	1	4028	2	Y	70	73	1			9
							77	9									
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	300	1	3945	2	Y	71	69	1			11
							78	9									
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	310	1	4191	2	Y	67	63	1			15
							74	9									
06	3780	X	3688	-0-	-92	-0-	275	1	3360	2	Y	48	54	1			9
							53	9									
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	310	1	3809	2	Y	64	66	1			7
							70	9									
08	3906	X	3666	-0-	-240	-0-	310	1	3292	2	Y	58	47	1			18
							64	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

03	713	N	643	-0-	-70	-0-	628	2	15	9	Y	14	16	1			3
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4	5	1			2
05	713	N	355	-0-	-358	-0-	352	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	775	X	775	-0-	-0-	-0-	768	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	754	X	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	Y	5	6	1			1
08	651	X	496	-0-	-155	-0-	490	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

03	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	306	1	1336	2	Y	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	300	1	1462	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	277	1	1306	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1373	-0-	-217	-0-	238	1	1135	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	301	1	1211	2	Y	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	310	1	1279	2	Y	8	6	1			2
							9	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	275	-0-	-221	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 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	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-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

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-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

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-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	465	1	2104	2	Y	164	141	1			30
							180	9									
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	447	1	1978	2	Y	134	117	1			47
							147	9									
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	465	1	2037	2	Y	159	125	1			81
							175	9									
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	442	1	2006	2	Y	129	194	1			16
							142	9									
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	465	1	2094	2	Y	144	137	1			23
							158	9									
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	461	1	2073	2	Y	167	144	1			46
							184	9									

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 5856 - 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	3255	X	1374	-0-	-1881	-0-	1366	2	8	9	N	7	12	1			-0-
04	3090	X	2125	-0-	-965	-0-	2117	2	8	9	N	7	5	1			2
05	3224	X	2923	-0-	-301	-0-	2916	2	7	9	N	6	6	1			2
06	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	2761	2	6	9	N	5	6	1			1
07	3162	X	2557	-0-	-605	-0-	2549	2	8	9	N	7	6	1			2
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2970	2	7	9	N	6	6	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 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	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5820	2	7	9	N	6	6	1			2
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5521	2	6	9	N	5	6	1			1
05	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5588	2	4	9	N	4	4	1			1
06	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5815	2	4	9	N	4	5	1			-0-
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5904	2	6	9	N	5	4	1			1
08	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6816	2	8	9	N	7	7	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	364	2	20	9	N	18	16	1			4
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	256	2	20	9	N	18	19	1			3
05	403	N	322	-0-	-81	-0-	307	2	15	9	N	14	12	1			5
06	360	N	211	-0-	-149	-0-	193	2	18	9	N	16	18	1			3
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	228	2	1	9	N	1					4
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	216	2	11	9	N	10	10	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4176	-0-	-319	-0-	4168	2	8	9	N	7	8	1			1
04	4230	X	3979	-0-	-251	-0-	3970	2	9	9	N	8	8	1			1
05	4371	X	4026	-0-	-345	-0-	4017	2	9	9	N	8	7	1			2
06	4140	X	3540	-0-	-600	-0-	3534	2	6	9	N	5	6	1			1
07	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	3863	2	8	9	N	7	7	1			1
08	4185	X	3222	-0-	-963	-0-	3215	2	7	9	N	6	5	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 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	7068	X	6651	-0-	-417	-0-	6626	2	25	9	N	23	25	1			7
04	6750	X	6435	-0-	-315	-0-	6414	2	21	9	N	19	23	1			3
05	6944	X	6578	-0-	-366	-0-	6563	2	15	9	N	14	14	1			3
06	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6914	2	18	9	N	16	18	1			1
07	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7138	2	17	9	N	15	14	1			2
08	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8051	2	35	9	N	32	29	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 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	3813	X	3464	-0-	-349	-0-	3463	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	3570	X	3320	-0-	-250	-0-	3319	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3658	X	3501	-0-	-157	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3054	-0-	-426	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	3396	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	3503	X	2809	-0-	-694	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 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	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 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	3782	X	3495	-0-	-287	-0-	3489	2	6	9	N	5	5	1			1
04	3570	X	3367	-0-	-203	-0-	3363	2	4	9	N	4	4	1			1
05	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	3501	2	4	9	N	4	4	1			1
06	3510	X	2824	-0-	-686	-0-	2821	2	3	9	N	3	3	1			1
07	3534	X	3276	-0-	-258	-0-	3273	2	3	9	N	3	4	1			-0-
08	3503	X	2752	-0-	-751	-0-	2748	2	4	9	N	4	3	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038

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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

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	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2	N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-					-0-
06	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2	N	-0-					-0-
07	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2	N	-0-					-0-
08	992	N	765	-0-	-227	-0-	765	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975

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	2914	X	2589	-0-	-325	-0-	2589	2	N	-0-	2	1			-0-
04	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	2482	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2548	-0-	-211	-0-	2548	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2317	-0-	-203	-0-	2317	2	N	-0-					-0-
*07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936

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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2	N	-0-					-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2	N	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2	N	-0-					-0-
08	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	372	1	249	2	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	360	1	285	2	N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	372	1	350	2	N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

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 UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 07/04/2025 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

*09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2509	2	264	9	Y	240	201	1			91
*10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2339	2	193	9	Y	175	241	1			25
*11	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2383	2	191	9	Y	174	117	1			82
*12	T. A.		2480	-0-	2480	2480	2323	2	157	9	Y	143	205	1			20
*01	T. A.		2339	-0-	2339	4819	2220	2	119	9	Y	108	81	1			47
*02	T. A.		1674	-0-	1674	6493	1554	2	120	9	Y	109	119	1			37
*03	T. A.		2213	-0-	2213	8706	2060	2	153	9	Y	139	155	1			21
*04	T. A.		2178	-0-	2178	10884	2054	2	124	9	Y	113	81	1			53
*05	T. A.		2209	-0-	2209	13093	2079	2	130	9	Y	118	127	1			44
*06	T. A.		2062	-0-	2062	15155	1954	2	108	9	Y	98	85	1			57
*07	T. A.		1984	-0-	1984	17139	1875	2	109	9	Y	99	127	1			29
08	17139	X	-0-	-0-	-17139	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 293775 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6080 - 6203

03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					30
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					30
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					30
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					30
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					30
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					30

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 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	6169	X	6075	-0-	-94	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	6052	-0-	-117	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5337	-0-	-633	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5397	-0-	-772	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5642	-0-	-527	-0-	5642	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

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

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	601	-0-	-1559	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1868	-0-	-271	-0-	1868	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

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	14B DENY		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-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

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

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

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

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

03	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2034	-0-	-229	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1618	-0-	-572	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1922	-0-	-341	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

03	3286	X	3029	-0-	-257	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2452	-0-	-728	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	1716	-0-	-1570	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1076	-0-	-2104	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	1485	-0-	-1801	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	1539	-0-	-1499	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

03	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	990	N	830	-0-	-160	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	645	-0-	-378	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	810	N	500	-0-	-310	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

03	992	N	783	-0-	-209	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1023	-0-	-372	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1484	-0-	-128	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	390	N	196	-0-	-194	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	403	N	191	-0-	-212	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 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	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-

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

03	1271	N	198	-0-	-1073	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	651	N	272	-0-	-379	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	434	N	81	-0-	-353	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

03	930	N	562	-0-	-368	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

03	T. A.		1113	-0-	1113	4963	1113	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		1258	-0-	1258	6221	1258	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	1095	-0-	-6221	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	821	-0-	-259	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	919	-0-	-166	-0-	919	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

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

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-483	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

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-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

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-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

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

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

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

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

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-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	348	3			Y	-0-					1
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	Y	7					8
05	217	N	51	-0-	-166	-0-	50	3	1	9	Y	1					9
06	DLQ G-10		449	-0-	449	449	449	3			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		959	-0-	959	1408	959	3			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		541	-0-	541	1949	541	3			Y	-0-	5	1			4

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

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

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

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

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

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

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

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

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

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

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3254	-0-	254	254	3254	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3775	-0-	675	929	3775	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2346	-0-	-654	275	2346	3			N	-0-					-0-
07	1999	X	1724	-0-	-275	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
08	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

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-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

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-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 283460 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 6038

03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

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

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 284887 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038

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

CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100

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-

CGU 4 WELL #: 4T RRCID -> 285823 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

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

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. 'A' WELL #: 5 RRCID -> 286136 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	171	-0-	-170	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	390	N	84	-0-	-306	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	403	N	19	-0-	-384	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 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	4185	X	4132	-0-	-53	-0-	4067	2	65	9	Y	59					179
04	4050	X	2672	-0-	-1378	-0-	2628	2	44	9	Y	40					219
05	3131	X	2380	-0-	-751	-0-	2349	2	31	9	Y	28	180	1			67
06	4290	X	2185	-0-	-2105	-0-	2157	2	28	9	Y	25					92
07	4123	X	2314	-0-	-1809	-0-	2290	2	24	9	Y	22					114
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					114

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2449	-0-					N	59	174	1			39
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3370	2	61	9	N	55					94
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2691	2	62	9	N	56					150
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2331	2	47	9	N	43	155	1			38
07	2449	X	1933	-0-	-516	-0-	1892	2	41	9	N	37					75
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					75

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5748 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 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	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-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

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

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 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-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

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-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467

DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 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	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-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

03	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4562	3	197	9	Y	179	184	1			43
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4446	3	195	9	Y	177	171	1			49
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4586	3	175	9	Y	159	183	1			25
06	4620	X	4521	-0-	-99	-0-	4372	3	149	9	Y	135	113	1			47
07	4805	X	4703	-0-	-102	-0-	4562	3	141	9	Y	128	157	1			18
08	4805	X	4733	-0-	-72	-0-	4579	3	154	9	Y	140	133	1			25

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 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	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-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

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-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

03	2170	N	1786	-0-	-384	-0-	82	1	1007	3	Y	634	722	1			121
							697	9									
04	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	110	1	1341	3	Y	571	594	1			98
							628	9									
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	119	1	1395	3	Y	568	525	1			141
							625	9									
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	135	1	1581	3	Y	560	589	1			112
							616	9									
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	145	1	1662	3	Y	541	537	1			116
							595	9									
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	134	1	1720	3	Y	424	433	1			107
							466	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 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	1891	N	1550	-0-	-341	-0-	65	1	1367	3	Y	107	115	1			23
							118	9									
04	1440	N	809	-0-	-631	-0-	44	1	679	3	Y	78	94	1			7
							86	9									
05	1333	N	1007	-0-	-326	-0-	42	1	876	3	Y	81	72	1			16
							89	9									
06	1500	N	968	-0-	-532	-0-	38	1	844	3	Y	78	58	1			36
							86	9									
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	19	1	827	3	Y	65	92	1			9
							72	9									
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	17	1	839	3	Y	73	55	1			27
							80	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 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	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	477	1	1760	3	Y	123	140	1			23
							135	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	462	1	1684	3	Y	111	115	1			19
							122	9									
05	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	476	1	1649	3	Y	109	101	1			27
							120	9									
06	2310	N	2216	-0-	-94	-0-	455	1	1641	3	Y	109	114	1			22
							120	9									
07	2356	N	2190	-0-	-166	-0-	475	1	1601	3	Y	104	104	1			22
							114	9									
08	2232	N	1554	-0-	-678	-0-	415	1	1048	3	Y	83	84	1			21
							91	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 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	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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 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	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-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

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-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2713	3	279	9	Y	254	261	1			61
04	2790	N	2262	-0-	-528	-0-	2047	3	215	9	Y	195	202	1			54
05	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	2783	3	249	9	Y	226	245	1			35
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2659	3	212	9	Y	193	161	1			67
07	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2739	3	200	9	Y	182	223	1			26
08	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2728	3	218	9	Y	198	189	1			35

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

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-

DIXIE LAKE OPERATING, LLC 100953
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

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		-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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 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	2387	X	2025	-0-	-362	-0-	2008	2	17	9	Y	15	11	0			5
04	2310	X	1873	-0-	-437	-0-	1859	2	14	9	Y	13	15	0			3
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2687	2	20	9	Y	18	18	0			3
06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2426	2	15	9	Y	14	14	0			3
07	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2450	2	14	9	Y	13	14	0			2
*08	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2370	2	14	9	Y	13	13	0			2

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

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-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

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-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

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

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

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-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

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-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

*12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2422	2	3	9	Y	3	2	0			1
01	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	1631	2	2	9	Y	2	2	0			1
02	1708	N	1519	-0-	-189	-0-	1517	2	2	9	Y	2	2	0			1
03	1891	N	1465	-0-	-426	-0-	1462	2	3	9	Y	3	3	0			1
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1800	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
05	3100	N	3290	-0-	190	190	3284	2	6	9	Y	5	4	0			1
06	3000	N	2858	-0-	-142	48	2855	2	3	9	Y	3	3	0			1
07	2827	N	2779	-0-	-48	-0-	2776	2	3	9	Y	3	3	0			1
*08	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2615	2	4	9	Y	4	4	0			1

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

03	1643	X	287	-0-	-1356	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	1590	X	235	-0-	-1355	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	1643	X	269	-0-	-1374	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	270	X	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	279	X	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*08	279	X	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 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	1488	X	152	-0-	-1336	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
05	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
*08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	955	-0-	-1835	-0-	933	2	22	9	Y	20	16	0			6
04	2160	X	1077	-0-	-1083	-0-	1053	2	24	9	Y	22	23	0			5
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3428	2	54	9	Y	49	47	0			7
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3054	2	46	9	Y	42	41	0			8
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3031	2	42	9	Y	38	39	0			7
*08	3348	X	3048	-0-	-300	-0-	3006	2	42	9	Y	38	38	0			7

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 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	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-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 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	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-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1791					N	-0-					-0-
04	SWR	10	626	-0-	626	2417	626	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	1157	-0-	1157	3574	1157	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	967	-0-	967	4541	967	2			N	-0-					-0-
07	SWR	10	908	-0-	908	5449	908	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	634	-0-	634	6083	634	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
*08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

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-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
08	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	-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-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	75	-0-	75	75	75	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	716	-0-	716	791	716	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	488	-0-	488	1279	488	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1279					N	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 12 RRCID -> 299990 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 5792 - 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
*04	305 X	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	N	-0-					-0-
*05	310 X	215	-0-	-95	-0-	16	1	199	2	N	-0-					-0-
*06	300 X	127	-0-	-173	-0-	10	1	117	2	N	-0-					-0-
*07	310 X	68	-0-	-242	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
*08	326 X	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 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	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-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 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	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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 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	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-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 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	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-

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 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	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-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 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	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-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 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	3100	N	2213	-0-	-887	5065	2189	3	24	9	Y	22					182
04	3000	N	2498	-0-	-502	4563	2439	3	59	9	Y	54	151	1			85
05	3100	N	2563	-0-	-537	4026	2540	3	23	9	Y	21					106
06	3000	N	2488	-0-	-512	3514	2453	3	35	9	Y	32					138
07	3100	N	2845	-0-	-255	3259	2819	3	26	9	Y	24	1	8			161
08	3100	N	2150	-0-	-950	2309	2137	3	13	9	Y	12					173

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 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	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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2025

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

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-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

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-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 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	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-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 06/20/2024 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

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-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

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-

HULL UNIT A WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

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-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 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	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-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

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

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 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	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-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 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	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-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 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	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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	623	-0-	-0-	-0-	79	1	544	2	N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	80	1	602	2	N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	82	1	629	2	N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	83	1	575	2	N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	87	1	635	2	N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	87	1	586	2	N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 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	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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 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	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-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 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	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-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 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	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-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 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	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-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

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-

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

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-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

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-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

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-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

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-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 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	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-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 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	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-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 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	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-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 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	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-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

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-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

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

CR2 ENERGY LLC 101608
BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290630 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 5218 - 5225

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

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-

BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

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-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC //CONT.// 101691
KNOTTY HEAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 299423 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5120 - 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	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-

STALLION INFRASTRUCTURE SERVICES 101833
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TGNR PANOLA LLC 102948
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5094 - 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					28
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					28
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					28
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			Y	-0-					28
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					28
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					28

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5133 - 5153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 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		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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5524 - 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		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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

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

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) //CONT.// 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 293013 COMPL. DATE 01/16/1956 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6329 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	105	-0-	105	399	105	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	105	-0-	105	504	105	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	110	-0-	110	614	110	3			N	-0-					-0-
06	721	R	107	-0-	-614	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 12 RRCID -> 292769 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 6114 - 6140

03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1474	3	6	9	N	5					111
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					111
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1427	3	59	9	N	54					165
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1203	3	28	9	N	25					190
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	3	8	9	N	7	159	1			38
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					38

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

03	3131	#	1778	-0-	-1353	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
04	2969	R	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
05	3369		3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
06	3190	R	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
07	3069	#	2981	-0-	-88	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
08	3480		3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

03	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	993	-0-	-3378	-0-	74	1	919	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	1860	-0-	-2760	-0-	141	1	1719	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	1820	-0-	-2954	-0-	143	1	1677	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	1889	-0-	-2731	-0-	148	1	1741	3	Y	-0-					-0-
07	1922	X	864	-0-	-1058	-0-	69	1	795	3	Y	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 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	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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	962 178	1 9	7746	3	Y	162	184	1			31
04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	892 160	1 9	6943	3	Y	145	151	1			25
05	8091	X	7561	-0-	-530	-0-	871 160	1 9	6530	3	Y	145	134	1			36
06	8370	X	6578	-0-	-1792	-0-	799 155	1 9	5624	3	Y	141	149	1			28
07	8649	X	7568	-0-	-1081	-0-	883 151	1 9	6534	3	Y	137	136	1			29
08	8897	X	6614	-0-	-2283	-0-	655 119	1 9	5840	3	Y	108	110	1			27

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 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	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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	14	1	185	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	49	72	1			15
							54	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	70	67	1			18
							77	9									
05	372	N	124	-0-	-248	-0-	7	1	81	3	Y	33	48	1			3
							36	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2267	-0-	-58	-0-	170	1	2097	3	Y	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	139	1	1701	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2135	-0-	-190	-0-	168	1	1967	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1733	-0-	-457	-0-	136	1	1597	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	140	1	1610	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	142	1	1819	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	26371					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 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	961	N	920	-0-	-41	-0-	69	1	851	3	Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	70	1	855	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	777	-0-	-122	-0-	61	1	716	3	Y	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	89	1	1052	3	Y	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	154	1	1767	3	Y	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	130	1	1670	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CR2 ENERGY LLC 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288554 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6298 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 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	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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

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

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 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-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 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	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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

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

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	1883	2	15	9	Y	14	12	0			5
01	2108	N	1666	-0-	-442	-0-	1648	2	18	9	Y	16	17	0			4
02	1764	N	875	-0-	-889	-0-	862	2	13	9	Y	12	12	0			4
03	1922	N	1388	-0-	-534	-0-	1366	2	22	9	Y	20	20	0			4
04	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	1464	2	18	9	Y	16	17	0			3
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2034	2	23	9	Y	21	21	0			3
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1804	2	15	9	Y	14	13	0			4
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1738	2	19	9	Y	17	15	0			6
08	2046	N	1600	-0-	-446	-0-	1585	2	15	9	Y	14	16	0			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

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

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
*08	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

03	1085	X	967	-0-	-118	-0-	876	2	91	9	Y	83	63	0			26
04	1050	X	795	-0-	-255	-0-	719	2	76	9	Y	69	80	0			15
05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	951	2	89	9	Y	81	84	0			12
06	930	X	680	-0-	-250	-0-	637	2	43	9	Y	39	44	0			7
07	961	X	922	-0-	-39	-0-	866	2	56	9	Y	51	49	0			9
*08	1054	N	956	-0-	-98	-0-	899	2	57	9	Y	52	52	0			9

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	429	2	130	9	Y	118	96	0			37
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	423	2	127	9	Y	115	127	0			25
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	467	2	130	9	Y	118	126	0			17
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	442	2	113	9	Y	103	101	0			19
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	478	2	116	9	Y	105	106	0			18
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	493	2	118	9	Y	107	106	0			19

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

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

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

03	SWR 10		420	-0-	420	98747	417	2	3	9	N	3	2	0			1
04	SWR 10		382	-0-	382	99129	379	2	3	9	N	3	3	0			1
05	SWR 10		405	-0-	405	99534	403	2	2	9	N	2	3	0			-0-
06	SWR 10		382	-0-	382	99916	380	2	2	9	N	2	2	0			-0-
07	SWR 10		380	-0-	380	100296	378	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*08	SWR 10		369	-0-	369	100665	367	2	2	9	N	2	2	0			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

03	5532	X	2006	-0-	-3526	-0-	1985	2	21	9	Y	19	16	0			6
04	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1632	2	17	9	Y	15	18	0			3
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1828	2	19	9	Y	17	18	0			2
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2450	2	23	9	Y	21	19	0			4
07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2375	2	20	9	Y	18	19	0			3
*08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1323	2	12	9	Y	11	12	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 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-					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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4519	-0-	-286	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	3994	-0-	-656	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4351	-0-	-454	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	3968	-0-	-412	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3974	-0-	-552	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
*08	4526	X	4008	-0-	-518	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5698 - 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	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-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 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	6014	X	3850	-0-	-2164	-0-	3839	2	11	9	Y	10	8	0			3
04	5820	X	3688	-0-	-2132	-0-	3678	2	10	9	Y	9	10	0			2
05	5828	X	4039	-0-	-1789	-0-	4030	2	9	9	Y	8	9	0			1
06	4380	X	3847	-0-	-533	-0-	3838	2	9	9	Y	8	8	0			1
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4285	2	9	9	Y	8	8	0			1
*08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4198	2	9	9	Y	8	8	0			1

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

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-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 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-	26					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 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	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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 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	6	X	-0-	-0-	-6	-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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	375	2	6	9	Y	5	4	0			2
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	2	6	9	Y	5	6	0			1
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	Y	5	5	0			1
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	345	2	4	9	Y	4	4	0			1
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4	4	0			1
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4	9	Y	4	4	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

03	T. A.		-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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

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-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 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	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-

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 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
*12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	2995	2	83	9	Y	75	65	0			25
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2695	2	99	9	Y	90	93	0			22
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2543	2	113	9	Y	103	90	0			35
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2533	2	147	9	Y	134	144	0			25
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2022	2	84	9	Y	76	87	0			14
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2002	2	78	9	Y	71	75	0			10
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1921	2	61	9	Y	55	48	0			17
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1679	2	65	9	Y	59	55	0			21
*08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1560	2	56	9	Y	51	58	0			14

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	537	-0-	-269	-0-	514	2	23	9	Y	21	20	0			7
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	571	2	35	9	Y	32	31	0			8
02	672	N	547	-0-	-125	-0-	511	2	36	9	Y	33	30	0			11
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	567	2	55	9	Y	50	52	0			9
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	559	2	37	9	Y	34	37	0			6
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	588	2	39	9	Y	35	36	0			5
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	548	2	29	9	Y	26	23	0			8
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	605	2	37	9	Y	34	30	0			12
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	594	2	35	9	Y	32	35	0			9

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 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	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-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6038 - 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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

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

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

03	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 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	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 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	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 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	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 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
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
04	2700 N	2238	-0-	-462	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
05	2604 N	2540	-0-	-64	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
06	2280 N	2250	-0-	-30	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
07	2325 N	1020	-0-	-1305	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

03	2046 N	1890	-0-	-156	-0-	1857	3	33	9	Y	30	32	0			9
04	1950 N	1848	-0-	-102	-0-	1817	3	31	9	Y	28	26	0			11
05	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2587	3	28	9	Y	25	25	1			11
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2385	3	21	9	Y	19	19	1			11
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2107	3	44	9	Y	40	42	1			9
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

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

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

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

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

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

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

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

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	39	1			5
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

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

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

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

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

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

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

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

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4326	3	34	9	Y	31	33	1			4
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4005	3	24	9	Y	22	23	1			3
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4681	3	26	9	Y	24	22	1			5
06	4230	X	3978	-0-	-252	-0-	3965	3	13	9	Y	12	15	1			2
07	4371	X	3566	-0-	-805	-0-	3508	3	58	9	Y	53	49	1			6
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1124	-0-	-674	-0-	1104	3	20	9	Y	18	20	1			2
04	1680	N	657	-0-	-1023	-0-	642	3	15	9	Y	14	14	1			2
05	1736	N	760	-0-	-976	-0-	745	3	15	9	Y	14	13	1			3
06	1080	N	674	-0-	-406	-0-	666	3	8	9	Y	7	9	1			1
07	682	N	367	-0-	-315	-0-	367	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2701	-0-	-213	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
04	2730	N	2580	-0-	-150	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3801	-0-	701	701	3801	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3606	-0-	606	1307	3606	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2801	-0-	-299	1008	2801	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1008					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2258	3	154	9	Y	140	148	1			16
04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2133	3	111	9	Y	101	105	1			12
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2463	3	124	9	Y	113	101	1			24
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2284	3	57	9	Y	52	67	1			9
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2487	3	9	9	Y	8	16	1			1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

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

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

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

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 290475 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6490 - 6940

03	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 297854 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 6662 - 6668

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					99
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					99
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	87	2	173	9	N	157					256
06	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	2			N	-0-					256
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					256
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					256

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

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

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 288279 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1	24	1			6
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	28	2	11	9	N	10					16
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					16
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					16
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					16
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					11

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 288344 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 6665 - 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	1612	N	1015	-0-	-597	-0-	980	2	35	9	N	32	60	1			39
04	1440	N	1048	-0-	-392	-0-	990	2	58	9	N	53	1	8			91
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1292	2	33	9	N	30					121
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					121
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1758	2	7	9	N	6					127
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1750	2	21	9	N	19					142

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 290960 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7086 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	23	-0-	23	601	23	2			N	-0-					102
04	14B2	EXT	73	-0-	73	674	73	2			N	-0-					102
05	14B2	EXT	22	-0-	22	696	22	2			N	-0-					102
06	14B2	EXT	28	-0-	28	724	28	2			N	-0-					102
07	14B2	EXT	24	-0-	24	748	24	2			N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					60

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 291033 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 6842 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					102
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 291069 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 6721 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 292256 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 6804 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					145
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	176	2	6	9	N	5					150
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					150
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	25	2	35	9	N	32					182
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					182
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					125

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 292257 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6615 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 292282 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6724 - 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	2	2	9	N	2	69	1			31
04	180	N	46	-0-	-134	-0-	44	2	2	9	N	2	1	8			32
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					32
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					32
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					3

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 292288 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 7020 - 7028

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					35

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292331 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6906 - 6914

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-					23

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 292412 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6870 - 6880

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-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

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-

VERA DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 288422 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6819 - 6830

03	9641 X	9043	-0-	-598	-0-	1826	1	7155	3	Y	56					93
						62	9									
04	9270 X	8622	-0-	-648	-0-	1707	1	6891	3	Y	22					115
						24	9									
05	9362 X	8939	-0-	-423	-0-	1577	1	7266	3	Y	87	115	1			87
						96	9									
06	8880 X	8608	-0-	-272	-0-	1569	1	7039	3	Y	-0-					87
07	9176 X	8946	-0-	-230	-0-	1626	1	7168	3	Y	138	135	1			90
						152	9									
08	9052 X	8869	-0-	-183	-0-	1627	1	7174	3	Y	62					152
						68	9									

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289797 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6216 - 6250

03	2449 N	2370	-0-	-79	-0-	485	1	1885	3	Y	-0-					-0-
04	2400 N	2393	-0-	-7	-0-	691	1	1702	3	Y	-0-					-0-
05	2480 N	2454	-0-	-26	-0-	912	1	1542	3	Y	-0-					-0-
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	938	1	1436	3	Y	-0-					-0-
07	2480 N	2421	-0-	-59	-0-	1078	1	1343	3	Y	-0-					-0-
08	2449 N	2420	-0-	-29	-0-	843	1	1577	3	Y	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 293622 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7169 - 7176

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	80	1	1296	2	N	-0-			-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	77	1	1244	2	N	-0-			-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	103	1	1356	2	N	-0-			-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	108	1	1273	2	N	-0-			-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	109	1	1316	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	110	1	1314	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6121 - 6151

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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6293 - 6601

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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6150 - 6324

03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	139	1	2085	2	N	-0-			-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	140	1	2091	2	N	-0-			-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	173	1	2096	2	N	-0-			-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	174	1	1925	2	N	-0-			-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	182	1	2018	2	N	-0-			-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	181	1	2012	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 6144 - 6152

03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	84	1	1257	2	N	-0-			-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	81	1	1216	2	N	-0-			-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	74	1	900	2	N	-0-			-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	148	1	1634	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	105	1	1169	2	N	-0-			-0-
08	961	N	713	-0-	-248	-0-	59	1	654	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 292815 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6111 - 6115

03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	118	1	1768	2	N	-0-			-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	N	-0-			-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	2	N	-0-			-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	50	1	558	2	N	-0-			-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	61	1	670	2	N	-0-			-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	58	1	639	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 293552 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6298 - 6308

03	2387	X	1810	-0-	-577	-0-	106	1	1704	2	N	-0-			-0-
04	2310	X	1693	-0-	-617	-0-	99	1	1594	2	N	-0-			-0-
05	2325	X	1845	-0-	-480	-0-	130	1	1715	2	N	-0-			-0-
06	1980	X	1362	-0-	-618	-0-	107	1	1255	2	N	-0-			-0-
07	1922	X	1696	-0-	-226	-0-	130	1	1566	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1379	-0-	-481	-0-	106	1	1273	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1347	3	13	9	N	12					173
04	420	N	166	-0-	-254	-0-	166	3			N	-0-					173
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1885	3	153	9	N	139	166	1			146
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1965	3	116	9	N	105	171	1			80
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1832	3	58	9	N	53					133
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1785	3	46	9	N	42					175

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

03	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	840	N	459	-0-	-381	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	3			N	-0-					-0-

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1394	3	23	9	N	21					128
04	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1193	3			N	-0-					128
05	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1001	3	8	9	N	7					135
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					135
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					135
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1539	3	41	9	N	37					172

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6280 - 6285

03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 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	-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

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

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

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

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-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

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

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 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-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

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-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2025

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	420	-0-	-138	-0-	20	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	456	-0-	-114	-0-	22	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	20	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	319	-0-	-146	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		299	-0-	299	299	16	1	283	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	60	1	1148	2	Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	981	2	Y	20	17	1			3
							22	9									
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	49	1	888	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	61	1	1105	2	Y	27	27	1			4
							30	9									

RFE OPERATING, LLC 704776
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

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-

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

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-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

BILL POWERS A WELL #: 6 RRCID -> 288323 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	555	-0-	-220	-0-	529	2	26	9	N	24	30	1			7
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-					7
05	744	N	35	-0-	-709	-0-	35	2			N	-0-	7	1			-0-
06	540	N	72	-0-	-468	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291178 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 6926 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	2			N	-0-					72
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					72
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	2	33	9	N	30					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					142
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					142

BILL POWERS A WELL #: 3 RRCID -> 292383 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 6828 - 6837

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

BILL POWERS A WELL #: 8BP RRCID -> 292384 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6718 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					35
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 292408 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6694 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3951	-0-	-1598	-0-	3944	2	7	9	N	6	136	1			45
04	5370	X	4612	-0-	-758	-0-	4568	2	44	9	N	40					85
05	5549	X	4882	-0-	-667	-0-	4847	2	35	9	N	32					117
06	4650	X	3414	-0-	-1236	-0-	3388	2	26	9	N	24	111	1			30
07	4805	X	4768	-0-	-37	-0-	4733	2	35	9	N	32					62
08	4867	X	3237	-0-	-1630	-0-	3237	2			N	-0-					62

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292474 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6666 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4932	2	84	9	N	76	168	1			244
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4167	2	100	9	N	91	175	1			160
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	4973	2	133	9	N	121	174	1			107
06	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4523	2	90	9	N	82	59	1			130
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4790	2	96	9	N	87					217
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4131	2	30	9	N	27	177	1			67

REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292576 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6790 - 6838

03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	906	2	19	9	N	17					204
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	842	2	20	9	N	18					222
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	147	1			75
06	450	N	172	-0-	-278	-0-	172	2			N	-0-					75
07	465	N	36	-0-	-429	-0-	36	2			N	-0-					75
08	465	N	55	-0-	-410	-0-	55	2			N	-0-					75

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

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-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	589	1	2899	2	Y	-0-					-0-
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	570	1	2784	2	Y	-0-					-0-
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	589	1	2943	2	Y	-0-					-0-
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	570	1	2864	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	587	1	2978	2	Y	-0-					-0-
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	589	1	2938	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

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-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

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-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2229	-0-	-4312	-0-	142	1	2062	2	Y	23	20	1			11
							25	9									
04	6330	X	2516	-0-	-3814	-0-	138	1	2356	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
05	6541	X	3502	-0-	-3039	-0-	402	1	3067	2	Y	30	25	1			15
							33	9									
06	4950	X	389	-0-	-4561	-0-	61	1	300	2	Y	25	39	1			1
							28	9									
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	490	1	4152	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	586	1	6124	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	45	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	32	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	28	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	160	-0-	-150	-0-	22	1	138	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

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

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

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

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

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-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

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

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

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

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

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

FENDER, H. R. WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 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	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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	239	1	3920	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	231	1	3954	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	223	1	3244	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	194	1	2883	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	206	1	3156	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	4030	X	3306	-0-	-724	-0-	172	1	3128	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1567	2	15	9	Y	14	15	1			4
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1436	2	13	9	Y	12	14	1			2
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1508	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1620	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1650	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1830	2	21	9	Y	19	17	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

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

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

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	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-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

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	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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

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	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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

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	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-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
08	527	X	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

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-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1366	-0-	-60	-0-	310	1	1049	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	300	1	1050	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	310	1	1054	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	300	1	1023	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	310	1	1033	2	Y	3					4
							3	9									
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	310	1	1043	2	Y	3	6	1			1
							3	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	428	2	3	9	Y	3	7	1			3
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	Y	5					8
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	Y	3	9	1			2
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	397	2	3	9	Y	3					5
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	432	2	4	9	Y	4					9
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	Y	1	8	1			2

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 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	651	N	507	-0-	-144	-0-	29	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	31	1	448	2	Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	43	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	472	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	260	-0-	-112	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

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-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

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-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

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-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

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-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6035 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5252	-0-	-886	-0-	5114	2	138	9	N	125	131	1			16
04	5940	X	4978	-0-	-962	-0-	4839	2	139	9	N	126	123	1			19
05	5952	X	5148	-0-	-804	-0-	5014	2	134	9	N	122	114	1			27
06	5490	X	4198	-0-	-1292	-0-	4102	2	96	9	N	87	98	1			16
07	5425	X	4728	-0-	-697	-0-	4601	2	127	9	N	115	119	1			12
08	5239	X	3952	-0-	-1287	-0-	3838	2	114	9	N	104	84	1			32

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

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

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

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-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

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-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	128	2	375	9	N	341	301	1			71
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	80	2	308	9	N	280	296	1			55
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	167	2	485	9	N	441	445	1			51
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	257	2	358	9	N	325	294	1			82
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	250	2	491	9	N	446	448	1			80
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	295	2	403	9	N	366	281	1			165

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2082	-0-	-460	-0-	1902	2	180	9	Y	164	173	1			21
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	1965	2	184	9	Y	167	163	1			25
05	2387	N	2150	-0-	-237	-0-	1972	2	178	9	Y	162	151	1			36
06	2010	N	739	-0-	-1271	-0-	612	2	127	9	Y	115	130	1			21
07	2232	N	1067	-0-	-1165	-0-	914	2	153	9	Y	139	143	1			17
08	2139	N	1918	-0-	-221	-0-	1734	2	184	9	Y	167	133	1			51

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

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

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 6052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	453	-0-	-384	-0-	413	2	40	9	Y	36	37	1			5
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	83	2	24	9	Y	22	23	1			4
05	744	N	148	-0-	-596	-0-	125	2	23	9	Y	21	17	1			8
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	365	2	24	9	Y	22	23	1			7
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	691	2	61	9	Y	55	56	1			6
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	492	2	52	9	Y	47	39	1			14

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 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	2666	N	2171	-0-	-495	-0-	2170	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2573	-0-	-93	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2126	-0-	-354	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6183 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

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

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 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	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	733	2	132	9	Y	120	134	1			18
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	717	2	107	9	Y	97	70	1			45
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	788	2	109	9	Y	99	107	1			37
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	807	2	90	9	Y	82	71	1			48
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	805	2	90	9	Y	82	106	1			24
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	720	2	92	9	Y	84	71	1			37

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	185	1	77	9	Y	70	60	1			12
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	135	1	64	9	Y	58	62	1			8
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	219	1	57	9	Y	52	38	1			14
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	156	1	58	9	Y	53	58	1			9
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	138	1	58	9	Y	53	49	1			13

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1074	-0-	-166	-0-	310	1	606	2	Y	144	125	1			88
							158	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	300	1	585	2	Y	119	127	1			80
							131	9									
05	1116	N	666	-0-	-450	-0-	228	1	331	2	Y	97	130	1			47
							107	9									
06	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	300	1	572	2	Y	117	122	1			42
							129	9									
07	1054	N	971	-0-	-83	-0-	310	1	544	2	Y	106	67	1			81
							117	9									
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	310	1	600	2	Y	112	124	1			69
							123	9									

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	N	5	5	1			1
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1482	2	4	9	N	4	4	1			1
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1544	2	4	9	N	4	4	1			1
06	1740	N	1245	-0-	-495	-0-	1242	2	3	9	N	3	3	1			1
07	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1442	2	3	9	N	3	4	1			-0-
08	1550	N	1115	-0-	-435	-0-	1111	2	4	9	N	4	3	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	137	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	295	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	321	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	483	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	545	2	9	9	Y	8	7	1			2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1359	-0-	-439	-0-	1318	2	41	9	N	37	37	1			5
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1343	2	41	9	N	37	36	1			6
05	1736	N	1534	-0-	-202	-0-	1493	2	41	9	N	37	35	1			8
06	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	1185	2	28	9	N	25	28	1			5
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1528	2	39	9	N	35	36	1			4
08	1519	N	1110	-0-	-409	-0-	1078	2	32	9	N	29	23	1			10

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 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	1178	X	194	-0-	-984	-0-	22	1	166	2	N	5	5	1			2
							6	9									
04	390	X	26	-0-	-364	-0-	3	1	19	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	744	X	12	-0-	-732	-0-	1	1	7	2	N	4	5	1			1
							4	9									
*06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	N	10	9	1			2
							11	9									
*07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	N	11	11	1			2
							12	9									
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	N	7	6	1			3
							8	9									

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 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	1953	N	1557	-0-	-396	-0-	256	1	1299	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	333	1	1661	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	360	1	1565	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	287	1	1465	2	N	5	5	1			1
							6	9									
07	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	378	1	1486	2	N	4	4	1			1
							4	9									
08	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	354	1	1404	2	N	2	2	1			1
							2	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465

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	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

MASON TP WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551

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	EOM BALANCE
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	689	2	Y	28	27	1	5
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	502	2	Y	27	27	1	5
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	483	2	Y	24	24	1	5
06	630	N	437	-0-	-193	-0-	414	2	Y	21	20	1	6
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	454	2	Y	20	23	1	3
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	426	2	Y	20	18	1	5

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170

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	EOM BALANCE
03	T. A.		506	-0-	506	1047	458	2	Y	44	38	1	27
04	T. A.		293	-0-	293	1340	261	2	Y	29	36	1	20
05	T. A.		225	-0-	225	1565	194	2	Y	28	32	1	16
06	1764	X	199	-0-	-1565	-0-	169	2	Y	27	33	1	10
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	29	16	1	23
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	47	42	1	28

MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465

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	EOM BALANCE
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2	Y	-0-			-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2	Y	-0-			-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2	Y	-0-			-0-

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597

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

COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264

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	EOM BALANCE
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2	N	-0-			26
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			26
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-			26
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2	N	-0-			26
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2	N	-0-			26
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			26

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268

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	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	171	2	N	14	14	1	2
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	220	2	N	13	13	1	2
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	206	2	N	13	12	1	3
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	197	2	N	9	10	1	2
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	217	2	N	12	13	1	1
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	167	2	N	11	9	1	3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 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	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	438	2	4	9	N	4	3	1			1
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	453	2	6	9	N	5	5	1			1
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	442	2	4	9	N	4	4	1			1

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1249	-0-	-84	-0-	1231	2	18	9	Y	16	15	1			3
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1185	2	17	9	Y	15	15	1			3
05	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1188	2	14	9	Y	13	13	1			3
06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1135	2	12	9	Y	11	11	1			3
07	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1125	2	12	9	Y	11	12	1			2
08	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1098	2	12	9	Y	11	10	1			3

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	-0-	-132	-0-	146	2	1	9	N	1					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 291662 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6338 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2042	-0-	-1554	-0-	2036	2	6	9	N	5	4	1			1
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3580	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3582	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3449	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	3689	X	3035	-0-	-654	-0-	3034	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	3453	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 291878 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6194 - 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	7	7	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-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-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292427 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 292829 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6414 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					6
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2667	2	3	9	N	3	6	1			3
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2794	2	9	9	N	8	6	1			5
06	2640	N	2635	-0-	-5	-0-	2628	2	7	9	N	6	7	1			4
07	2728	N	2692	-0-	-36	-0-	2688	2	4	9	N	4	7	1			1
08	2728	N	2628	-0-	-100	-0-	2624	2	4	9	N	4					5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293257 COMPL. DATE 05/15/2025 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 6077 - 6147

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

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293349 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6312 - 6322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 293411 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 294230 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6285 - 6296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5970	-0-	-1160	-0-	343	1	5627	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5793	-0-	-627	-0-	320	1	5473	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	4827	-0-	-1838	-0-	310	1	4516	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	6450	X	4162	-0-	-2288	-0-	262	1	3899	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6572	X	5254	-0-	-1318	-0-	322	1	4931	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5983	X	4664	-0-	-1319	-0-	244	1	4419	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 294394 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6169 - 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	3906	X	3173	-0-	-733	-0-	3161	2	12	9	N	11	16	1			1
04	3570	X	2852	-0-	-718	-0-	2849	2	3	9	N	3					4
05	3503	X	2743	-0-	-760	-0-	2741	2	2	9	N	2	4	1			2
06	3240	X	2568	-0-	-672	-0-	2565	2	3	9	N	3	3	1			2
07	3286	X	2621	-0-	-665	-0-	2619	2	2	9	N	2	4	1			-0-
08	3162	X	2478	-0-	-684	-0-	2477	2	1	9	N	1	1	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 294825 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6110 - 6120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 295320 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6152 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2361	-0-	-1142	-0-	2336	2	25	9	N	23	20	1			5
04	2610	X	834	-0-	-1776	-0-	820	2	14	9	N	13	16	1			2
05	2790	X	1422	-0-	-1368	-0-	1404	2	18	9	N	16	12	1			6
06	2700	X	1937	-0-	-763	-0-	1916	2	21	9	N	19	22	1			3
07	2790	X	1106	-0-	-1684	-0-	1097	2	9	9	N	8					11
08	2356	X	1939	-0-	-417	-0-	1928	2	11	9	N	10	16	1			5

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 296081 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6130 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 296114 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6294 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4374	-0-	-462	-0-	4351	2	23	9	N	21	31	1			2
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3919	2	12	9	N	11	8	1			5
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3822	2	12	9	N	11	12	1			4
06	4230	X	3447	-0-	-783	-0-	3437	2	10	9	N	9	8	1			5
07	4371	X	3183	-0-	-1188	-0-	3172	2	11	9	N	10	12	1			3
08	4371	X	3269	-0-	-1102	-0-	3259	2	10	9	N	9	8	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 296573 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6296 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6335	-0-	-3461	-0-	6328	2	7	9	N	6	6	1			1
04	6990	X	6751	-0-	-239	-0-	6744	2	7	9	N	6	6	1			1
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6586	2	7	9	N	6	6	1			1
06	6120	X	4287	-0-	-1833	-0-	4281	2	6	9	N	5	5	1			1
07	6975	X	4211	-0-	-2764	-0-	4207	2	4	9	N	4	5	1			-0-
08	6975	X	2380	-0-	-4595	-0-	2374	2	6	9	N	5	3	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 297173 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6097 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					9
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	884	2	7	9	N	6	10	1			5
05	899	N	826	-0-	-73	-0-	816	2	10	9	N	9	8	1			6
06	870	N	736	-0-	-134	-0-	727	2	9	9	N	8	9	1			5
07	930	N	799	-0-	-131	-0-	795	2	4	9	N	4	8	1			1
08	837	N	673	-0-	-164	-0-	669	2	4	9	N	4					5

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 297247 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6401 - 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 297321 COMPL. DATE 02/21/2024 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6243 - 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
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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		1939	-0-	1939	1939	1829	2	110	9	N	100	85	1			44

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 299070 COMPL. DATE 03/21/2025 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6052 - 6301

03	0		4720	-0-	4720	4720	4691	2	29	9	N	26					26
04	22097	X	17377	-0-	-4720	-0-	17162	2	215	9	N	195	188	1			33
05	18073	X	16202	-0-	-1871	-0-	16053	2	149	9	N	135	142	1			26
06	17490	X	14830	-0-	-2660	-0-	14657	2	173	9	N	157	173	1			10
07	18073	X	10171	-0-	-7902	-0-	10030	2	141	9	N	128	123	1			15
08	17949	X	13524	-0-	-4425	-0-	13267	2	257	9	N	234	211	1			38

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 299663 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6295 - 6301

03	0		35	-0-	35	35	35	2			N	-0-					-0-
04	0		35	-0-	35	70	35	2			N	-0-					-0-
05	0		3046	-0-	3046	3116	3007	2	39	9	N	35	23	1			12
06	9088	X	5972	-0-	-3116	-0-	5871	2	101	9	N	92	80	1			24
07	6789	X	4519	-0-	-2270	-0-	4486	2	33	9	N	30	49	1			5
08	6789	X	2461	-0-	-4328	-0-	2440	2	21	9	N	19	21	1			3

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 299760 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6312 - 6356

07	0		437	-0-	437	437	27	1	410	2	N	-0-					-0-
08	18528	X	18091	-0-	-437	-0-	930	1	16866	2	N	268	184	1			84
							295	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 299881 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6376 - 6434

04	0	X	1408	-0-	1408	-0-	127	1	1280	2	N	1					1
							1	9									
*05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	279	1	2958	2	N	11	6	1			6
							12	9									
*06	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	196	1	1944	2	N	-0-	6	1			-0-
*07	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	165	1	1648	2	N	7	5	1			2
							8	9									
08	2883	X	1327	-0-	-1556	-0-	105	1	1212	2	N	9	9	1			2
							10	9									

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

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

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

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

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 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	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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 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	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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 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	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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

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

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

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-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

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-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

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-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229				N	NO RPT			-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

03	6913 X	722	-0-	-6191	-0-	722	3		N	-0-			-0-
04	6690 X	941	-0-	-5749	-0-	941	3		N	-0-			-0-
05	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3		N	-0-			-0-
06	6420 X	3027	-0-	-3393	-0-	3027	3		N	-0-			-0-
07	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
08	6913 X	6174	-0-	-739	-0-	6174	3		N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 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	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

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-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

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-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

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-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

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-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	630	N	23	-0-	-607	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 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	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-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2025

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2025

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

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-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

03	4340	X	3808	-0-	-532	-0-	3764	3	44	9	Y	40	43	1			23
04	4200	X	3394	-0-	-806	-0-	3357	3	37	9	Y	34	41	1			16
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4109	3	40	9	Y	36	27	1			25
06	3930	X	3815	-0-	-115	-0-	3779	3	36	9	Y	33	32	1			26
07	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	3862	3	30	9	Y	27	31	1			22
08	4092	X	3762	-0-	-330	-0-	3725	3	37	9	Y	34	30	1			26

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2025

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 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	4526	X	399	-0-	-4127	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	64	-0-	-4106	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	229	-0-	-491	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	6	-0-	-397	-0-	6	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	786	-0-	-384	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	888	-0-	-321	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	450	N	295	-0-	-155	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

03	1333	X	352	-0-	-981	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	360	-0-	-930	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	775	X	362	-0-	-413	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	540	X	98	-0-	-442	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	403	X	56	-0-	-347	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

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-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 286393 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 6374

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

CGU 10 WELL #: 10TP RRCID -> 291743 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254

03	6665	X	240	-0-	-6425	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	167	-0-	-6283	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	2	-0-	-6663	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	167	-0-	-1393	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	248	X	64	-0-	-184	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8TP RRCID -> 292627 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6309 - 6312

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					174
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					174
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					174

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

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-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

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-

XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

MO																	
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-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

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	403	N	195	-0-	-208	-0-	5 4	1 9	186	2	Y	4	5	1			1
04	420	N	234	-0-	-186	-0-	5 7	1 9	222	2	Y	6	5	1			2
05	310	N	190	-0-	-120	-0-	5 3	1 9	182	2	Y	3	4	1			1
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	9 7	1 9	338	2	Y	6	5	1			2
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	6 3	1 9	198	2	Y	3	4	1			1
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	204	2	Y	4	4	1			1

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

MO																	
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-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

MO																	
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	6	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	6	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	4	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	9	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	9	Y	4	5	1			1

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2240	2	42	9	N	38					89
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2273	2	32	9	N	29					118
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1823	2	62	9	N	56	174	1			-0-
06	1320	N	1087	-0-	-233	-0-	1084	2	3	9	N	3					3
07	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	1106	2	19	9	N	17	15	1			5
08	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1273	2	3	9	N	3					8

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

M O																	
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 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	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-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 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	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-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 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	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-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 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	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-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 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	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-

FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	867	-0-	-63	-0-	21 58	1 9	788	2	Y	53	49	1			17
04	900	N	766	-0-	-134	-0-	16 51	1 9	699	2	Y	46	49	1			14
05	930	N	649	-0-	-281	-0-	15 34	1 9	600	2	Y	31	32	1			13
06	840	N	717	-0-	-123	-0-	18 36	1 9	663	2	Y	33	34	1			12
07	806	N	740	-0-	-66	-0-	21 37	1 9	682	2	Y	34	33	1			13
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	18 34	1 9	638	2	Y	31	34	1			10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	46	151	1			46
							51	9									
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					46
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	2	Y	-0-					46
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	17	1	534	2	Y	-0-					46
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	Y	183	156	1			73
							201	9									
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	Y	-0-					73

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 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	217	N	190	-0-	-27	-0-	16	1	161	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	14	1	150	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	4	1	98	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	4	1	145	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	5	1	152	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 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	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALMA ANDERSON OIL UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 297777 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6348 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

BROWN, J. C. OU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 300028 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6174 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 292955 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 6470 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	152	1	2268	2	N	-0-					-0-
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	202	1	3012	2	N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	231	1	2792	2	N	-0-					-0-
06	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	141	1	1559	2	N	-0-					-0-
07	682	X	66	-0-	-616	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
08	910	X	910	-0-	-0-	-0-	75	1	835	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

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

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

03	2852	N	2471	-0-	-381	-0-	2457	2	14	9	Y	13	7	1			11
04	3000	N	3013	-0-	13	13	2994	2	19	9	Y	17	18	1			10
05	3100	N	3217	-0-	117	130	3196	2	21	9	Y	19	14	1			15
06	2715	N	2585	-0-	-130	-0-	2564	2	21	9	Y	19	26	1			8
07	3100	N	2831	-0-	-269	-0-	2818	2	13	9	Y	12					20
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3147	2	32	9	Y	29	30	1			19

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

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-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 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	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-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 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	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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK BROWN) 16032 841 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J.C. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 291236 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6148 - 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	1253	N	147	-0-	-1106 B	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	3	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	129	N	124	-0-	-5 B	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EC PRODUCTION LLC 100180
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

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-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EC PRODUCTION LLC //CONT.// 100180
ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 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	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-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 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	17196	X	4671	-0-	-12525	-0-	4671	2			Y	-0-					-0-
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			Y	-0-					-0-
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 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	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-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

03	651	N	566	-0-	-85	-0-	535	3	31	9	N	28					146
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	671	3	18	9	N	16					162
05	651	N	216	-0-	-435	-0-	205	3	11	9	N	10					172
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	494	3	6	9	N	5					177
07	651	N	539	-0-	-112	-0-	507	3	32	9	N	29	178	1			28
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	557	3	33	9	N	30					58

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					346
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					346
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					346
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					346
*07	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					346
*08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					346

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	255	1	296	2	Y	55					55
							61	9									
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	310	1	257	2	Y	126	167	1			14
							139	9									
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	310	1	564	2	Y	43	50	1			7
							47	9									

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	442	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	467	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	28	1	407	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	26	1	383	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	527	N	430	-0-	-97	-0-	26	1	403	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	22	1	394	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1447	-0-	-134	-0-	1443	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	1353	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1759	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

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

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 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
03	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1853	3	19	9	Y	17	18	1			2
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1862	3	12	9	Y	11	12	1			1
05	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1855	3	15	9	Y	14	12	1			3
06	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1758	3	7	9	Y	6	8	1			1
07	1922	N	907	-0-	-1015	-0-	907	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

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-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 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	2573	N	1989	-0-	-584		-0-	96	1	1882	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-		-0-	105	1	2039	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
05	2223	N	2223	-0-	-0-		-0-	111	1	2102	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
06	2126	N	2126	-0-	-0-		-0-	107	1	2010	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
07	2307	N	2307	-0-	-0-		-0-	119	1	2178	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
08	2256	N	2256	-0-	-0-		-0-	119	1	2128	2	Y	8	9	1			1
								9	9									

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		8828						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		8828						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		8828						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		8828						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		8828						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		8828						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1302	N	955	-0-	-347	B	-0-	19	1	902	2	Y	31	31	1			12
								34	9									
04	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	23	1	1077	2	Y	40	36	1			16
								44	9									
05	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1244	2	Y	20	33	1			3
								22	9									
06	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1177	2	Y	15	11	1			7
								17	9									
07	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1266	2	Y	17	17	1			7
								19	9									
08	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1373	2	Y	18	17	1			8
								20	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2947	-0-	-23	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	618	-0-	-2513	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

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-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

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-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 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	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-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 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	2759	X	2637	-0-	-122	-0-	2606	2	31	9	Y	28	42	1			26
04	2640	X	739	-0-	-1901	-0-	722	2	17	9	Y	15	39	1			2
05	2697	X	840	-0-	-1857	-0-	818	2	22	9	Y	20					22
06	2550	X	1981	-0-	-569	-0-	1949	2	32	9	Y	29	33	1			18
07	2635	X	2110	-0-	-525	-0-	2077	2	33	9	Y	30	47	1			1
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1935	2	55	9	Y	50					51

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 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	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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

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-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

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-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 293954 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6691 - 6710

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

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-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

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-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY G.U. WELL #: RRCID -> 294840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.15990 - 22531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	773	3	52	9	N	47					90
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1	9	N	1					91
05	806	N	538	-0-	-268	-0-	538	3			N	-0-					91
06	780	N	326	-0-	-454	-0-	326	3			N	-0-					91
07	744	N	474	-0-	-270	-0-	378	3	96	9	N	87					178
08	527	N	425	-0-	-102	-0-	392	3	33	9	N	30					208

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 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
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	5530					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 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.		-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	155 254	1 9	781	2	Y	231	223	1			40
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	150 235	1 9	680	2	Y	214	215	1			39
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	155 213	1 9	758	2	Y	194	195	1			38
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	148 184	1 9	826	2	Y	167	160	1			45
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	155 183	1 9	884	2	Y	166	184	1			27
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	155 177	1 9	841	2	Y	161	150	1			38

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

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-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

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-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

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-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 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-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

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-

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 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	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	760	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	868	N	767	-0-	-101	-0-	765	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	682	2	4	9	Y	4	3	1			1

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 297163 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6264 - 6288

03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	40	28	1			16
							44	9									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	41	41	1			16
							45	9									
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	101	2	N	58	49	1			25
							64	9									
06	210	N	117	-0-	-93	-0-	5	1	73	2	N	35	59	1			1
							39	9									
07	217	N	48	-0-	-169	-0-	3	1	45	2	N	-0-	1	1			-0-
08	186	N	55	-0-	-131	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

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-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 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	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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER SAWMILL WELL #: RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	576	-0-	-2493	-0-	33 2	1 9	541	2	Y	2	3	1			1
04	2970 X	263	-0-	-2707	-0-	14 3	1 9	246	2	Y	3	2	1			2
05	3069 X	2421	-0-	-648	-0-	155 9	1 9	2257	2	Y	8	6	1			4
06	2700 X	2576	-0-	-124	-0-	162 6	1 9	2408	2	Y	5	9	1			-0-
07	2790 X	2672	-0-	-118	-0-	164	1	2508	2	Y	-0-					-0-
08	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	148	1	2689	2	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 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	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	-0-					-0-
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	10	1	149	2	N	-0-					-0-
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	2	N	-0-					-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

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-

TGNR PANOLA LLC 102948
BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1636	-0-	-1495	-0-	1606	3	30	9	Y	27	29	1			3
04	3030	X	1890	-0-	-1140	-0-	1869	3	21	9	Y	19	20	1			2
05	3131	X	1673	-0-	-1458	-0-	1649	3	24	9	Y	22	19	1			5
06	2520	X	2140	-0-	-380	-0-	2129	3	11	9	Y	10	13	1			2
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM, R. S. A WELL #: 1 RRCID -> 290513 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

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

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 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	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-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 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	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

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-

MASON TP 6400 WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6510	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6389	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6610	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6254	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	6417	X	6351	-0-	-66	-0-	6349	2	2	9	Y	2					3
08	6262	X	6104	-0-	-158	-0-	6100	2	4	9	Y	4	4	1			3

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6482

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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

03	496	N	333	-0-	-163	-0-	301	2	32	9	Y	29	28	1			5
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	602	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	402	2	26	9	Y	24	24	1			5
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	469	2	20	9	Y	18	18	1			5
07	496	N	401	-0-	-95	-0-	379	2	22	9	Y	20	22	1			3
08	434	N	152	-0-	-282	-0-	135	2	17	9	Y	15	14	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	900	2	88	9	Y	80	84	1			10
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	875	2	88	9	Y	80	78	1			12
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	897	2	33	9	Y	30	42	1			-0-
06	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	579	-0-	-289	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

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

MASON TP 6400 WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	338	2	109	9	Y	99	97	1			17
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	299	2	105	9	Y	95	95	1			17
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	305	2	92	9	Y	84	85	1			16
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	316	2	80	9	Y	73	69	1			20
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	307	2	79	9	Y	72	80	1			12
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	303	2	77	9	Y	70	65	1			17

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	5	1			1
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	5	5	1			1
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	4	4	1			1
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	4	4	1			1
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	4	4	1			1
08	14B2 EXT		133	-0-		133	133	130	1	3	9	Y	3	3	1			1

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 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	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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 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	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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	13	-0-		-1382	-0-	12	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	N	10	-0-		-1013	-0-	9	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	13	N	-0-	-0-		-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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	1907	-0-		-77	-0-	1857	2	50	9	Y	45	52	1			8
04	2171	N	2171	-0-		-0-	-0-	2128	2	43	9	Y	39	40	1			7
05	2252	N	2252	-0-		-0-	-0-	1891	2	361	9	Y	328	256	1			79
06	2190	N	2190	-0-		-0-	-0-	1771	2	419	9	Y	381	362	1			98
07	2042	N	2042	-0-		-0-	-0-	1677	2	365	9	Y	332	375	1			55
08	1965	N	1965	-0-		-0-	-0-	1611	2	354	9	Y	322	300	1			77

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

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	2604	N	2436	-0-	-168	-0-	2432	2	4	9	N	4	4	1			1
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2337	2	4	9	N	4	4	1			1
05	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2424	2	4	9	N	4	4	1			1
06	2370	N	2183	-0-	-187	-0-	2180	2	3	9	N	3	3	1			1
07	2418	N	2240	-0-	-178	-0-	2237	2	3	9	N	3	4	1			-0-
08	2418	N	1955	-0-	-463	-0-	1951	2	4	9	N	4	3	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

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	4433	X	3495	-0-	-938	-0-	3487	2	8	9	N	7	7	1			2
04	4140	X	2839	-0-	-1301	-0-	2832	2	7	9	N	6	5	1			3
05	4216	X	2698	-0-	-1518	-0-	2690	2	8	9	N	7	6	1			4
06	3900	X	2919	-0-	-981	-0-	2911	2	8	9	N	7	8	1			3
07	3937	X	3338	-0-	-599	-0-	3330	2	8	9	N	7	8	1			2
08	3503	X	3024	-0-	-479	-0-	3015	2	9	9	N	8	8	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124

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	527	N	361	-0-	-166	-0-	33 2	1 9	326	2	N	2	4	1			-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	2	N	-0-					-0-
05	403	N	247	-0-	-156	-0-	21	1	226	2	N	-0-					-0-
06	360	N	267	-0-	-93	-0-	24	1	243	2	N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	25	1	248	2	N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	18	1	210	2	N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 6818

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	27	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	20	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	23	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	18	1			5

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6483 - 6643

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	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1943	2	56	9	Y	51	49	1			9
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1760	2	52	9	Y	47	47	1			9
05	2108	N	1637	-0-	-471	-0-	1594	2	43	9	Y	39	40	1			8
06	1920	N	1542	-0-	-378	-0-	1503	2	39	9	Y	35	33	1			10
07	1860	N	1283	-0-	-577	-0-	1253	2	30	9	Y	27	32	1			5
08	1643	N	1141	-0-	-502	-0-	1113	2	28	9	Y	25	23	1			7

PAGE, L. E. WELL #: 10 RRCID -> 291990 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6969 - 6997

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A103 RRCID -> 297092 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 6209 - 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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1728	2	55	9	N	50	55	1			15
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1624	2	50	9	N	45	52	1			8
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1724	2	33	9	N	30	32	1			6
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1812	2	39	9	N	35	39	1			2
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1850	2	39	9	N	35	32	1			5
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2134	2	77	9	N	70	64	1			11

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 298189 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6652 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6049	-0-	-9854	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	5290	-0-	-5510	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	5506	-0-	-3608	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	4675	-0-	-2465	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	4361	-0-	-2242	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4089	-0-	-1956	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 299529 COMPL. DATE 04/13/2025 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6940 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		5778	-0-	5778	5778	5778	2			N	-0-					-0-
05	0		9752	-0-	9752	15530	9743	2	9	9	N	8	4	1			4
06	22324	X	6794	-0-	-15530	-0-	6736	2	58	9	N	53	43	1			14
07	7533	X	5196	-0-	-2337	-0-	5186	2	10	9	N	9	22	1			1
08	7533	X	3598	-0-	-3935	-0-	3589	2	9	9	N	8	7	1			2

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

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

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS WELL #: 2AT RRCID -> 295927 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6208 - 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	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	-0-	-253	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	266	-0-	-214	-0-	20	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	22	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	266	-0-	-106	-0-	19	1	247	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

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-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6206 - 6393

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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

03	930	N	576	-0-	-354	-0-	94 6	1 9	476	2	Y	5	6	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	2					3
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	50	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	57	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	47	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	18	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	19	1	74	2	Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 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	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-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	633	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	449	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	620	N	434	-0-	-186	-0-	432	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	538	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	669	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 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	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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

03	837	X	587	-0-	-250	-0-	460	2	127	9	Y	115	112	1			20
04	810	X	541	-0-	-269	-0-	420	2	121	9	Y	110	110	1			20
05	837	X	541	-0-	-296	-0-	434	2	107	9	Y	97	98	1			19
06	750	X	654	-0-	-96	-0-	562	2	92	9	Y	84	80	1			23
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	695	2	91	9	Y	83	92	1			14
08	859	X	859	-0-	-0-	-0-	771	2	88	9	Y	80	75	1			19

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

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-

MASON TP 6450 WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

03	341	N	292	-0-	-49	-0-	285	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	314	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	329	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	329	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	329	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	301	2	4	9	Y	4	4	1			1

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	122	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	296	1	507	2	Y	13	10	1			4
							14	9									
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	250	1	252	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	300	1	229	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 291256 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6535 - 6569

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

03	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 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	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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 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	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	95	1	1411	2	N	-0-					-0-
04	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	92	1	1366	2	N	-0-					-0-
05	1519 N	1431	-0-	-88	-0-	109	1	1322	2	N	-0-					-0-
06	1470 N	1414	-0-	-56	-0-	117	1	1297	2	N	-0-					-0-
07	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	119	1	1321	2	N	-0-					-0-
08	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	118	1	1306	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B DENY	-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-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

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

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	78	1	965	3	Y	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	63	1	771	3	Y	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	64	1	757	3	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	55	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	444	-0-	-269	-0-	36	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	49	1	629	3	Y	6	2	1			4
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	21	-0-	-159	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

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

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6274 - 6328

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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

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-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			Y	-0-					-0-
04	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
05	4123 X	3951	-0-	-172	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
06	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
07	4123 X	3852	-0-	-271	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
08	4123 X	3549	-0-	-574	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

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-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

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

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

03	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	3			N	-0-					73
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					73
05	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	3			N	-0-					73
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	3			N	-0-					73
07	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3			N	-0-					73
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					73

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 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	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1140	-0-	-330	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
08	1519	X	1497	-0-	-22	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 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	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1611	3	212	9	Y	193					290
04	1680	N	1543	-0-	-137	-0-	1407	3	136	9	Y	124	298	1			116
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1708	3	143	9	Y	130					246
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1660	3	117	9	Y	106	134	1			218
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1636	3	127	9	Y	115	153	1			180
08	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	1429	3	131	9	Y	119	156	1			143

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 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	4433	X	3963	-0-	-470	-0-	3930	3	33	9	Y	30					45
04	4200	X	3672	-0-	-528	-0-	3652	3	20	9	Y	18	46	1			17
05	4309	X	4093	-0-	-216	-0-	4071	3	22	9	Y	20					37
06	3930	X	3900	-0-	-30	-0-	3882	3	18	9	Y	16	20	1			33
07	4061	X	3928	-0-	-133	-0-	3908	3	20	9	Y	18	23	1			28
08	4092	X	4024	-0-	-68	-0-	4004	3	20	9	Y	18	24	1			22

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 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-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 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	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					113
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					113
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					113
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					113
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					113
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					113

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 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	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					87
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					87
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					87
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					87
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					87
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					87

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

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

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 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-

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2892	2	13	9	N	12					31
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2698	2	18	9	N	16					47
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2837	2	14	9	N	13					60
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2685	2	19	9	N	17					77
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2897	2	25	9	N	23					100
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2698	2	4	9	N	4	79	1			25

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					47
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					47
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					47
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					47
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					47
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					47

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					80
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					80
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					80
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					80
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					80
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					80

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 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	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					47
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					47
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					47
06	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					47
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					47
08	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					47

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 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	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

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 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	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					37
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					37
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					37
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					37
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					37
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					37

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 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	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					119
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					119
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					119
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					119
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					119
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					119

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 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	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1889	2	50	9	N	45	105	1			31
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1483	2	18	9	N	16					47
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1487	2	14	9	N	13					60
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1608	2	11	9	N	10					70
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1518	2	22	9	N	20					90
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1476	2	10	9	N	9					99

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 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	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					48
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					48
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					48
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					48
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					48
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					48

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

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

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

03	2325	X	2225	-0-	-100	-0-	2225	2			N	-0-					127
04	2250	N	1989	-0-	-261	-0-	1989	2			N	-0-					127
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					127
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					127
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					127
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-	77	1			50

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					120
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					120
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					120
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					120
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					120
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					120

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 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	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1934	2	2	9	Y	2	86	1			27
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					27
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					27
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					27
07	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1035	2			Y	-0-					27
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					27

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

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-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

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

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 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	3100	N	1839	-0-	-1261	3797	1839	2			Y	-0-					16
04	3000	N	1832	-0-	-1168	2629	1832	2			Y	-0-					16
05	3100	N	1875	-0-	-1225	1404	1875	2			Y	-0-					16
06	3000	N	1801	-0-	-1199	205	1742	2	59	9	Y	54					70
07	2092	N	1887	-0-	-205	-0-	1887	2			Y	-0-					70
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					70

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 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-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 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	589	X	273	-0-	-316	-0-	64	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	238	-0-	-212	-0-	48	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	68	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	279	X	231	-0-	-48	-0-	37	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 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	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3486	2	94	9	Y	85					102
04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-	82	1			20
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					20
06	1290	X	1260	-0-	-30	-0-	1260	2			Y	-0-					20
07	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					20
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

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-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

03	3100 N	2607	-0-	-493	5301	2604	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	3000 N	2361	-0-	-639	4662	2361	2			Y	-0-					3
05	3100 N	2553	-0-	-547	4115	2553	2			Y	-0-					3
06	3000 N	2426	-0-	-574	3541	2426	2			Y	-0-					3
07	3100 N	2563	-0-	-537	3004	2563	2			Y	-0-					3
08	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	462					Y	NO RPT					3

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

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	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		N	-0-			109
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4215	2	1 9	N	1	71 1		39
05	4371	X	4357	-0-	-14	-0-	4357	2		N	-0-			39
06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		N	-0-			39
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-			39
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-				N	NO RPT			39

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

03	4898	X	3579	-0-	-1319	-0-	3579	2		Y	-0-			118
04	4710	X	4526	-0-	-184	-0-	4439	2	87 9	Y	79	99 1		98
05	4433	X	4067	-0-	-366	-0-	4067	2		Y	-0-			98
06	4290	X	3902	-0-	-388	-0-	3902	2		Y	-0-			98
07	4681	X	4116	-0-	-565	-0-	4116	2		Y	-0-			98
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				Y	NO RPT			98

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 296049 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8442 - 9528

03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	855	1	2802	2	Y	141					163
							155	9									
04	1500	X	1158	-0-	-342	-0-	234	1	924	2	Y	-0-					163
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	801	1	2441	2	Y	13	154	1			22
							14	9									
06	1530	X	1097	-0-	-433	-0-	191	1	906	2	Y	-0-					22
07	3813	X	1038	-0-	-2775	-0-	168	1	870	2	Y	-0-					22
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					22

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					208
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					208
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					208
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					208
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					208
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					208

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/15/2024

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 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	124	N	68	-0-	-56	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					48
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					48
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					48
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					48
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					48
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	22	53	1			17
							24	9									

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	179	2	Y	-0-					3
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	Y	-0-					3
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					3
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	Y	-0-					3
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					3
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	13	1	123	2	Y	19	14	1			8
							21	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	34	53	1			22
							37	9									
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					22
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					22
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	41	2	Y	26					48
							29	9									
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					48
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					48

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 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	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					1
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					1
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	8					9
							9	9									
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					9
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					9
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					9

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 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	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	117	1	1299	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	143	1	1541	2	Y	-0-					14
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	117	1	1533	2	Y	20					34
							22	9									
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	160	1	1669	2	Y	-0-					34
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	163	1	1643	2	Y	82	67	1			49
							90	9									
*08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	164	1	1596	2	Y	-0-	2	1			47

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

03	372	N	354	-0-	-18	-0-	29	1	325	2	Y	-0-					4
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	30	1	324	2	Y	-0-					4
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	Y	106					110
							117	9									
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	347	2	Y	-0-					110
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	354	2	Y	-0-					110
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	Y	-0-					110

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	96	1	1068	2	Y	35	79	1			22
							39	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	95	1	1028	2	Y	-0-					22
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	78	1	1027	2	Y	-0-					22
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	99	1	1032	2	Y	26					48
							29	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	102	1	1023	2	Y	-0-					48
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	106	1	1036	2	Y	-0-					48

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	Y	-0-					27
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	Y	-0-					27
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					27
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					27
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	Y	-0-					27
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	215	2	Y	-0-					24
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					24
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					24
06	240	N	159	-0-	-81	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					24
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	21	1	213	2	Y	-0-					24
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					24

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	182	2	Y	6					7
							7	9									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					7
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					7
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					7
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					7
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	Y	-0-					7

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 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	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	1			-0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	73	1	815	2	Y	35	58	1			22
							39	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	82	1	884	2	Y	-0-					22
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	87	1	1144	2	Y	-0-					22
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	58	1	601	2	Y	26					48
							29	9									
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	44	1	448	2	Y	-0-					48
08	1054	N	405	-0-	-649	-0-	38	1	367	2	Y	-0-					48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	32	1	360	2	Y	-0-					44
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	Y	-0-					44
05	372	N	299	-0-	-73	-0-	21	1	278	2	Y	-0-					44
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	30	1	310	2	Y	-0-					44
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	34	1	344	2	Y	-0-					44
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	2	Y	-0-	44	1			-0-

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6					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

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

03	775	N	401	-0-	-374	-0-	33	1	368	2	Y	-0-					96
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	32	1	351	2	Y	-0-					96
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	25	1	324	2	Y	-0-					96
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	32	1	335	2	Y	-0-					96
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	35	1	348	2	Y	-0-					96
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	2	Y	-0-	96	1			-0-

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

03	186	N	180	-0-	-6	-0-	15	1	165	2	Y	-0-					5
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					5
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					5
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	15	1	152	2	Y	-0-					5
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					5
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	-0-	5	1			-0-

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

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

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	94	1	1047	2	Y	-0-					14
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	94	1	1017	2	Y	-0-					14
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	Y	20					34
							22	9									
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					34
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	26	1	258	2	Y	-0-	34	1			-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	36	1	348	2	Y	1					1
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					14
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					14
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	20					34
							22	9									
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	2	Y	-0-					34
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	Y	-0-	34	1			-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	1					1
							1	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					8
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	10	1	192	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	50	7	1			52
							55	9									
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					52
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	14	53	1			13
							15	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					13

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					10
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	12					22
							13	9									
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					22
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					22
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	Y	68	31	1			59
							75	9									
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	Y	-0-	3	1			56

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	Y	6					7
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					7
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					7
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					7
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					7
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					7

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	45	1	503	2	Y	-0-					14
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	541	2	Y	-0-					14
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	50	1	657	2	Y	20					34
							22	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	615	2	Y	-0-					34
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	63	1	636	2	Y	-0-	34	1			-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	67	1	653	2	Y	1					1
							1	9									

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	Y	5					5
							6	9									
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	19	1	345	2	Y	-0-	3	1			2
05	217	N	59	-0-	-158	-0-	3	1	55	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	390	N	54	-0-	-336	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					1
07	372	N	85	-0-	-287	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	43	2	Y	6					6
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	3					3
							3	9									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					3
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 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	1023	N	373	-0-	-650	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					50
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	79	1	1467	2	Y	14	29	1			35
							15	9									
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	92	1	1816	2	Y	22	26	1			31
							24	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	Y	-0-					31
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	92	1	1893	2	Y	62	34	1			59
							68	9									
08	713	N	440	-0-	-273	-0-	24	1	410	2	Y	5					64
							6	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	115	1	1274	2	Y	-0-					123
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	151	1	1628	2	Y	-0-					123
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	Y	-0-					123
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	116	1	1212	2	Y	-0-					123
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	162	1	1631	2	Y	-0-					123
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	144	1	1401	2	Y	-0-	123	1			-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					69
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					69
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					69
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	Y	-0-	61	1			8
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					8
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	Y	-0-					8

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					1
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					1
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					1
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					1
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					1
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	76	1	1502	2	Y	13					13
							14	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					13
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-	13	1			-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	Y	-0-					67
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	-0-					67
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					67
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	Y	-0-	59	1			8
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	208	2	Y	1					9
							1	9									
08	248	N	127	-0-	-121	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					9

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 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	2965	N	2096	-0-	-869	-0-	103	1	1945	2	Y	44					109
							48	9									
04	1470	N	1330	-0-	-140	-0-	67	1	1245	2	Y	16	62	1			63
							18	9									
05	1519	X	972	-0-	-547	-0-	46	1	917	2	Y	8	48	1			23
							9	9									
06	1470	X	1242	-0-	-228	-0-	61	1	1181	2	Y	-0-					23
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	201	1	4155	2	Y	157	32	1			148
							173	9									
08	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	112	1	1891	2	Y	67					215
							74	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	32	12	1			20
							35	9									
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	1	1			19
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					19
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					19

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					1
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					1
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					1
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					1
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					1
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					1

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

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

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					23
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					23
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2025

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

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

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					31
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	23	3	4	9	Y	4					35
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					35
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					35
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					35
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	10	2	1			8
							11	9									
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					8
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	592	2	Y	1					4
							1	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	135	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

03	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	555	2	Y	10					47
							11	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	489	2	Y	9					56
							10	9									
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	492	2	Y	5					61
							6	9									
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	43	1	453	2	Y	15	53	1			23
							17	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	337	2	Y	4					27
							4	9									
08	527	N	285	-0-	-242	-0-	25	1	247	2	Y	12					39
							13	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1210	-0-	-1425	-0-	100	1	1110	2	Y	-0-					38
04	2100	X	1506	-0-	-594	-0-	124	1	1335	2	Y	43					81
							47	9									
05	1550	X	1440	-0-	-110	-0-	102	1	1338	2	Y	-0-					81
06	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	133	1	1385	2	Y	-0-					81
07	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	134	1	1351	2	Y	-0-	81	1			-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	128	1	1247	2	Y	1					1
							1	9									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	422	2	Y	-0-					67
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	Y	-0-	9	1			58
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					58
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					58
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					58
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					58

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	160	2	Y	-0-					13
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					13
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					13
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	15	1	155	2	Y	-0-					13
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	15	1	153	2	Y	-0-					13
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	Y	-0-					13

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

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

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	209	1	2319	2	Y	1					13
							1	9									
04	2490	N	2372	-0-	-118	-0-	197	1	2124	2	Y	46	53	1			6
							51	9									
05	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	157	1	2050	2	Y	-0-					6
06	2460	N	1866	-0-	-594	-0-	163	1	1703	2	Y	-0-					6
07	2449	N	1606	-0-	-843	-0-	145	1	1461	2	Y	-0-					6
08	2201	N	1650	-0-	-551	-0-	153	1	1497	2	Y	-0-					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	77	1	857	2	Y	43					51
							47	9									
04	600	N	435	-0-	-165	-0-	37	1	398	2	Y	-0-					51
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	73	1	960	2	Y	-0-					51
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	76	1	790	2	Y	-0-					51
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	39	1	390	2	Y	-0-					51
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	90	1	878	2	Y	-0-					51

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

03	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					2
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	-0-					10
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	12					22
							13	9									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	Y	-0-					22
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					22
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	16	1	160	2	Y	-0-	22	1			-0-
08	248	N	131	-0-	-117	-0-	12	1	118	2	Y	1					1
							1	9									

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

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

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

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

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	177	2	N	-0-					60
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-					60
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	2	N	-0-					60
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	N	-0-					60
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	2	N	-0-					60
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-					60

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	73	1	1393	2	Y	83	98	1			46
							91	9									
04	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	63	1	1182	2	Y	58	1	8			103
							64	9									
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	52	1	1036	2	Y	68	118	1	1	8	52
							75	9									
06	1320	N	906	-0-	-414	-0-	42	1	812	2	Y	47	1	8			98
							52	9									
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	66	1	1359	2	Y	73	87	1			84
							80	9									
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	77	1	1299	2	Y	76					160
							84	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	449	2	Y	-0-					13
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	40	1	435	2	Y	-0-					13
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	2	Y	-0-					13
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	43	1	447	2	Y	-0-					13
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459	2	Y	-0-					13
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	47	1	461	2	Y	-0-					13

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	6					7
							7	9									
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					7
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					7
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					7
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					7
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	Y	-0-					7

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	13	9	1			7
							14	9									
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					7
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	8	1	165	2	Y	22	12	1			17
							24	9									
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	7	1	145	2	Y	1					18
							1	9									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	2	16	1			4
							2	9									
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					4

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	15	12	1			8
							17	9									
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					8
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	11	1	220	2	Y	18	12	1			14
							20	9									
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	10	1	202	2	Y	4					18
							4	9									
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	11	1	221	2	Y	-0-	16	1			2
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					2

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

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

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

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

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

03	279	N	74	-0-	-205	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					41
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					41
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					41
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					41
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 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	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

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					49
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	130	3	8	9	Y	7					56
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					56
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					56
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					56
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-					56

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

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

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	84	1	932	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	86	1	925	2	Y	-0-					1
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	67	1	873	2	Y	-0-					1
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	78	1	810	2	Y	-0-					1
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	87	1	876	2	Y	-0-					1
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	110	1	1077	2	Y	-0-					1

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	2					7
							2	9									
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					7
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					7
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	10	1	196	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					7
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	2					9
							2	9									

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	268	1	2983	2	Y	1					14
							1	9									
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	243	1	2623	2	Y	74	74	1			14
							81	9									
05	3038	X	2133	-0-	-905	-0-	151	1	1982	2	Y	-0-					14
06	2940	X	2615	-0-	-325	-0-	229	1	2386	2	Y	-0-					14
07	3038	X	2398	-0-	-640	-0-	217	1	2181	2	Y	-0-					14
08	2728	X	2383	-0-	-345	-0-	222	1	2161	2	Y	-0-					14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					3
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					3
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					3
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	11	1	211	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					6
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	2					8
							2	9									

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	59	1	651	2	Y	-0-					13
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	92	1	994	2	Y	-0-					13
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	65	1	857	2	Y	-0-					13
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	64	1	666	2	Y	-0-					13
07	899	N	656	-0-	-243	-0-	59	1	597	2	Y	-0-					13
08	899	N	652	-0-	-247	-0-	61	1	591	2	Y	-0-					13

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	12					25
							13	9									
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	5					30
							6	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					30
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	17	24	1			23
							19	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	12					35
							13	9									
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	10					45
							11	9									

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	66	2	Y	5					12
							6	9									
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	4					16
							4	9									
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					16
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	39	2	Y	4	12	1			8
							4	9									
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	4					12
							4	9									
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	9					21
							10	9									

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 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	279	N	261	-0-	-18	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	70	1	914	2	Y	32	12	1			20
							35	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	64	1	667	2	Y	-0-	1	1			19
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	404	2	Y	-0-					19
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	349	2	Y	-0-					19

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	58	1	642	2	Y	2					16
							2	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	68	1	733	2	Y	32	48	1			-0-
							35	9									
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	52	1	680	2	Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	58	1	608	2	Y	74					74
							81	9									
07	682	N	618	-0-	-64	-0-	56	1	562	2	Y	-0-					74
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	102	1	999	2	Y	-0-					74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

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-					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

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

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					79
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					79
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					79
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					79
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					79
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					79

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					68

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 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	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					11
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	11					22
							12	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	4					26
							4	9									
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	19	1			7
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					7
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					7

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	103	-0-	-83	-0-	5	1	97	2	Y	1					81
							1	9									
04	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	144	1	2677	2	Y	55	2	8			134
							61	9									
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	64	1	1270	2	Y	38	1	8			171
							42	9									
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	36	1	692	2	Y	12	122	1			61
							13	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	Y	-0-					61
08	1333	N	233	-0-	-1100	-0-	12	1	209	2	Y	11					72
							12	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					10
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					10
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					10
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					10
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					10
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					10

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

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	2					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					58
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					58
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					58
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					58
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	38	3	15	9	Y	14					72
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					72

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 08/28/2025

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 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	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	128	2	Y	4					34
							4	9									
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	11					45
							12	9									
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	11					56
							12	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-	40	1			16
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					16
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	2					18
							2	9									

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

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

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					12
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					12
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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_____ 05/14/2025

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

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-					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

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					18
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					18
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					18
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					18
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	3	6	9	Y	5					23
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					23

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

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-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

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	5244	X	4422	-0-	-822	-0-	221	1	4195	2	Y	5					122
							6	9									
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	210	1	3912	2	Y	3	3	8			122
							3	9									
05	1891	X	1786	-0-	-105	-0-	86	1	1700	2	Y	-0-					122
06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	100	1	1938	2	Y	1	1	8			122
							1	9									
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	188	1	3882	2	Y	5					127
							6	9									
08	3379	X	3207	-0-	-172	-0-	173	1	2922	2	Y	102	175	1	1	8	53
							112	9									

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27 37	1 9	301	2	Y	34	43	1			25
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	Y	-0-					25
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					25
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26 24	1 9	276	2	Y	22					47
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	278	2	Y	1					48
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	27	1	266	2	Y	-0-	44	1			4

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

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

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23 20	1 9	441	2	Y	18	18	1			10
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	20	1	379	2	Y	-0-					10
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	20 23	1 9	405	2	Y	21	15	1			16
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	20 2	1 9	386	2	Y	2					18
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	18 1	1 9	381	2	Y	1	16	1			3
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	23	1	384	2	Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	7	6	1			13
							8	9									
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					13
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	10					23
							11	9									
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	7	1	143	2	Y	2	17	1			8
							2	9									
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	137	2	Y	4					12
							4	9									
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	10					22
							11	9									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

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

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	851	2	Y	34	43	1			25
							37	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	839	2	Y	-0-					25
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	127	1	1667	2	Y	-0-					25
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	87	1	909	2	Y	22					47
							24	9									
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	76	1	768	2	Y	1					48
							1	9									
08	1023	N	703	-0-	-320	-0-	65	1	638	2	Y	-0-	44	1			4

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 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-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

03	279	N	237	-0-	-42	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					32
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					32
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	5					37
							6	9									
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					37
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					37
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					37

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	7	9	1			16
							8	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					16
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	10					26
							11	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	2	19	1			9
							2	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	8					17
							9	9									
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	26					43
							29	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	16	14	1			9
							18	9									
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	17	1	312	2	Y	-0-					9
05	341	N	260	-0-	-81	-0-	12	1	230	2	Y	16	13	1			12
							18	9									
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					12
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	2	Y	-0-	10	1			2
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					2

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 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	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	127	1	2416	2	Y	57					123
							63	9									
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	105	1	1952	2	Y	34					157
							37	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	94	1	1855	2	Y	15					172
							17	9									
06	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	78	1	1518	2	Y	17	134	1			55
							19	9									
07	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	72	1	1493	2	Y	5					60
							6	9									
08	1953	N	1516	-0-	-437	-0-	84	1	1419	2	Y	12					72
							13	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

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-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	269	2	Y	-0-	71	1			24
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	24	1	259	2	Y	1					25
							1	9									
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	21	1	274	2	Y	-0-					25
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	22	1	232	2	Y	-0-					25
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	24	1	240	2	Y	-0-					25
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	25	1	240	2	Y	-0-					25

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	Y	34	43	1			25
							37	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	2	Y	-0-					25
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	41	1	531	2	Y	-0-					25
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	61	1	633	2	Y	22					47
							24	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	65	1	651	2	Y	1					48
							1	9									
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	56	1	545	2	Y	-0-	44	1			4

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	2	Y	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	53	1	693	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	38	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	42	1	420	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	284	-0-	-274	-0-	26	1	258	2	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

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

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-					66
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	393	2	145	9	N	132					198
05	465	N	137	-0-	-328	-0-	137	2			N	-0-					198
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					198
07	558	N	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-					198
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					198

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	505	-0-	-53	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					20
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					20
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	20	1	393	2	Y	9					29
							10	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	Y	-0-					29
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	21	1	440	2	Y	-0-					29
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	Y	-0-					29

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 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	961	N	944	-0-	-17	-0-	78	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	82	1	885	2	Y	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	70	1	916	2	Y	32	12	1			20
							35	9									
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	121	1	1265	2	Y	-0-	1	1			19
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	134	1	1352	2	Y	-0-					19
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	127	1	1243	2	Y	-0-					19

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	13	9	1			7
							14	9									
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					7
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	20	12	1			15
							22	9									
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					15
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	2	Y	-0-	13	1			2
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					2

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 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	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	2			Y	-0-					28
04	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			Y	-0-					28
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					28
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					28
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					28
08	775	N	542	-0-	-233	-0-	542	2			Y	-0-					28

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

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

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 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-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	253	2	Y	-0-					60
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	25	1	270	2	Y	-0-					60
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	19	1	248	2	Y	-0-					60
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257	2	Y	-0-					60
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	36	1	358	2	Y	-0-					60
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	25	1	240	2	Y	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	Y	32	12	1			20
							35	9									
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	Y	-0-	1	1			19
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	2	Y	-0-					19
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	29	1	287	2	Y	-0-					19

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	34	43	1			25
							37	9									
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					25
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					25
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	22					47
							24	9									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	1					48
							1	9									
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	2	Y	-0-	44	1			4

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

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

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 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-

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	23	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	22	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	259	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	Y	-0-					13
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	329	2	Y	15					28
							17	9									
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	Y	-0-					28
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	353	2	Y	-0-					28
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	Y	-0-	28	1			-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	Y	1					1
							1	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

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

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	106	1	1175	2	N	1	1	8			42
							1	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	63	1	682	2	N	-0-					42
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	2	N	-0-					42
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	2	N	-0-					42
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	77	1	778	2	N	-0-					42
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	2	N	-0-					42

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

03	713	N	651	-0-	-62	-0-	32	1	612	2	Y	6					25
							7	9									
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	30	1	563	2	Y	5					30
							6	9									
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	33	1	655	2	Y	13					43
							14	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	6					49
							7	9									
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	629	2	Y	6	40	1			15
							7	9									
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	Y	3					18
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	243	-0-	-5	-0-	20	1	223	2	Y	-0-					10
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	Y	12					22
							13	9									
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					22
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					22
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	18	1	181	2	Y	-0-	22	1			-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	Y	1					1
							1	9									

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

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

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 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	713	N	338	-0-	-375	-0-	28	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	249	-0-	-441	-0-	21	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	335	-0-	-161	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	27	1	283	2	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	26	1	252	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 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	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	53	1	1009	2	Y	21					42
							23	9									
04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	52	1	967	2	Y	11					53
							12	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	61	1	1202	2	Y	20					73
							22	9									
06	1050	N	994	-0-	-56	-0-	48	1	937	2	Y	8					81
							9	9									
07	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	47	1	970	2	Y	13	67	1			27
							14	9									
08	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	56	1	953	2	Y	7					34
							8	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					16

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	3					3
							3	9									
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	1					4
							1	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	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-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	2	Y	-0-	71	1			24
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	274	2	Y	1					25
							1	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	Y	-0-					25
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					25
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	23	1	236	2	Y	-0-					25
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	24	1	238	2	Y	-0-					25

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

03	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	3					3
							3	9									
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	1					4
							1	9									
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					4
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-	3	1			1
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					1

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	124	1	1374	2	Y	-0-					55
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	111	1	1200	2	Y	-0-					55
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	95	1	1248	2	Y	-0-					55
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	117	1	1215	2	Y	-0-					55
07	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	114	1	1151	2	Y	-0-					55
08	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	112	1	1097	2	Y	-0-					55

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	33	46	1			74
							36	9									
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	Y	24					98
							26	9									
05	403	N	204	-0-	-199	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					98
06	390	N	139	-0-	-251	-0-	7	1	130	2	Y	2	73	1			27
							2	9									
07	403	N	146	-0-	-257	-0-	7	1	135	2	Y	4					31
							4	9									
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	8	1	140	2	Y	6					37
							7	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

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

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	FRAZIER, GLORIA B.				WELL #: 2	RRCID -> 242566						COMPL. DATE 04/07/2008					TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	36	1	398	2	Y	-0-					56
04	480	N	369	-0-	-111	-0-	31	1	338	2	Y	-0-					56
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	20	1	256	2	Y	-0-					56
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					56
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					56
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					56
	JONES, PENNY				WELL #: 3	RRCID -> 242693						COMPL. DATE 02/11/2013					TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	TJT				WELL #: 7	RRCID -> 242694						COMPL. DATE 10/23/2007					TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					11
04	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					11
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					11
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					11
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					11
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					11
	FOSTER				WELL #: 5	RRCID -> 242776						COMPL. DATE 08/02/2010					TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14 12	1 9	271	2	Y	11					17
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19 12	1 9	355	2	Y	11					28
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	401	2	Y	5					33
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	402	2	Y	3					36
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	464	2	Y	3	30	1			9
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19 12	1 9	319	2	Y	11					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	2	Y	-0-					8
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	40	1	750	2	Y	-0-					8
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	53	1	1052	2	Y	2					10
							2	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	56	1	1077	2	Y	-0-					10
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	48	1	992	2	Y	-0-					10
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	877	2	Y	-0-	10	1			-0-

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	4					12
							4	9									
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	2					14
							2	9									
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					14
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	4					18
							4	9									
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-	15	1			3
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					3

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					31
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					31
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					31
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					31
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					31
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					31

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

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

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

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

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	72	1	734	2	Y	39					110
							43	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	80	1	837	2	Y	6	99	1			17
							7	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	81	1	878	2	Y	8					25
							9	9									
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	90	1	769	2	Y	3					28
							3	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	59	1	818	2	Y	4					32
							4	9									
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	55	1	795	2	Y	24					56
							26	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	5	1			2
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					2
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					2
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					2
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					2

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

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

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

03	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	2			N	-0-					112
04	630	N	509	-0-	-121	-0-	509	2			N	-0-					112
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					112
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					112
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	487	2	9	9	N	8					120
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					120

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

03	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	Y	-0-	39	1			35
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	50					85
							55	9									
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	17					102
							19	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	6	76	1			32
							7	9									
07	341	N	136	-0-	-205	-0-	6	1	128	2	Y	2					34
							2	9									
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	Y	62					96
							68	9									

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	Y	10					14
							11	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	Y	9	12	1			11
							10	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	Y	2					13
							2	9									
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	22	1	186	2	Y	-0-					13
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					13
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	15	1	218	2	Y	7					20
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	222	2	Y	10					12
							11	9									
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	236	2	Y	3	11	1			4
							3	9									
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211	2	Y	-0-					4
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	Y	-0-					4
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					4
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	8					12
							9	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

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

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					118
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					118
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					118
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					118
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					118
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					118

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

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-

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	62	1	635	2	Y	33					46
							36	9									
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	55	1	577	2	Y	29	41	1			34
							32	9									
05	651	N	560	-0-	-91	-0-	45	1	483	2	Y	29					63
							32	9									
06	630	N	443	-0-	-187	-0-	46	1	397	2	Y	-0-					63
07	651	N	468	-0-	-183	-0-	31	1	437	2	Y	-0-					63
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	34	1	495	2	Y	17					80
							19	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

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

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

03	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	44	2	Y	5					5
							6	9									
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					1
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					1
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					1
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					1

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

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-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 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	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-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

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

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 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-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					98
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					98
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					98
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					98
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					98
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					98

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 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-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

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

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					112
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					112
05	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			Y	-0-					112
06	330	N	196	-0-	-134	-0-	196	2			Y	-0-					112
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					112
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					112

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	272	1	5154	2	Y	66					160
							73	9									
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	237	1	4416	2	Y	76	92	1			144
							84	9									
05	4774	X	2788	-0-	-1986	-0-	134	1	2640	2	Y	13	110	1			47
							14	9									
06	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	369	1	7151	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	333	1	6891	2	Y	-0-	47	1			-0-
08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	378	1	6403	2	Y	-0-					-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

03	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					10
04	810	N	170	-0-	-640	-0-	170	2			N	-0-					10
05	837	N	28	-0-	-809	-0-	28	2			N	-0-					10
06	780	N	1	-0-	-779	-0-	1	2			N	-0-					10
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10

CRATON OPERATING LLC 186717
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

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-

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

03	1891	X	493	-0-	-1398	-0-	493	2			Y	-0-					211
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-	170	1			41
05	1643	X	1280	-0-	-363	-0-	1234	2	46	9	Y	42					83
06	690	X	660	-0-	-30	-0-	660	2			Y	-0-					83
*07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3102	2	72	9	Y	65					148
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					148

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 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-					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

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 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	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-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 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	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-

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 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	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7269	2	39	9	N	35	35	8			139
04	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6190	2	188	9	N	171	164	1			146
05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7324	2	1	9	N	1					147
06	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7895	2	47	9	N	43					190
*07	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7174	2	53	9	N	48	38	8			200
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					200

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1766	-0-	-2326	-0-	1766	2			Y	-0-					50
04	3480	X	1774	-0-	-1706	-0-	1774	2			Y	-0-					50
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					50
06	2190	X	1323	-0-	-867	-0-	1323	2			Y	-0-					50
07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					50
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					50

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					286
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

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

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					20
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	132					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					152
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					152

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

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

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 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-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					7
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					7
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					7

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 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	93	N	59	-0-	-34	-0-	48	2	11	9	N	10					20
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	60	2	58	9	N	53					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1	67	1			7
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					32
04	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			Y	-0-					32
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 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	2325	X	299	-0-	-2026	-0-	297	2	2	9	N	2					77
04	2250	X	172	-0-	-2078	-0-	171	2	1	9	N	1					78
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					78
06	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	68	7			10
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					10
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					10

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					6
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					6
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					6
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					6
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					6
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					6

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					2
*05	124	N	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	Y	1					3
*06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					3
*07	124	X	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					3
*08	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					3

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					52
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					52
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 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	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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 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	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			Y	-0-					12
04	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	1138	2			Y	-0-					12
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					12
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	Y	10					22
*07	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			Y	-0-	20	7			2
*08	1209	N	915	-0-	-294	-0-	41	1	871	2	Y	3					5
							3	9									

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 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	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	2			N	-0-					18
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					18
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

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

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 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	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-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 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	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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 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	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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

03	3038	X	1255	-0-	-1783	-0-	1248	2	7	9	N	6					311
04	2940	X	1245	-0-	-1695	-0-	1238	2	7	9	N	6	119	1			198
05	2542	X	953	-0-	-1589	-0-	947	2	6	9	N	5					203
06	2220	X	1211	-0-	-1009	-0-	1204	2	7	9	N	6					209
07	1550	X	1390	-0-	-160	-0-	1382	2	8	9	N	7					216
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1344	2	8	9	N	7					223

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

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

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

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

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

03	155	X	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					232
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					232
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					232
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					232
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					75
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1					76
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					76
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					76
07	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					76
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					76

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					76
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8398	2	46	9	N	42					872
04	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10366	2	57	9	N	52					924
05	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10007	2	55	9	N	50					974
06	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10466	2	57	9	N	52					1026
07	10757	X	9938	-0-	-819	-0-	9884	2	54	9	N	49					1075
08	10757	X	8966	-0-	-1791	-0-	8916	2	50	9	N	45					1120

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1196	-0-	-0-	-0-	1189	2	7	9	N	6					186
04	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1109	2	7	9	N	6					192
05	1302	X	1007	-0-	-295	-0-	1001	2	6	9	N	5					197
06	1260	X	861	-0-	-399	-0-	857	2	4	9	N	4					201
07	1209	X	995	-0-	-214	-0-	989	2	6	9	N	5					206
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1152	2	7	9	N	6					212

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	524	2	3	9	N	3					266
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	N	2					268
05	620	N	351	-0-	-269	-0-	349	2	2	9	N	2					270
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	389	2	2	9	N	2					272
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	382	2	2	9	N	2					274
08	341	N	182	-0-	-159	-0-	181	2	1	9	N	1					275

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 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	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1757	2	10	9	N	9					166
04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1789	2	10	9	N	9					175
05	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1275	2	7	9	N	6					181
06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1808	2	10	9	N	9					190
07	1860	X	1126	-0-	-734	-0-	1119	2	7	9	N	6					196
08	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1229	2	7	9	N	6	83	1			119

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	690	X	69	-0-	-621	-0-	69	2			N	-0-					94
05	930	X	68	-0-	-862	-0-	68	2			N	-0-					94
06	900	X	81	-0-	-819	-0-	81	2			N	-0-					94
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					94
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					94

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 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	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-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 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	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

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1007	2	6	9	N	5					187
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	925	2	6	9	N	5					192
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	N	4					196
06	990	N	749	-0-	-241	-0-	745	2	4	9	N	4					200
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	952	2	6	9	N	5					205
08	775	N	643	-0-	-132	-0-	640	2	3	9	N	3					208

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 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	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1182	2	7	9	N	6					302
04	990	X	939	-0-	-51	-0-	933	2	6	9	N	5					307
05	1085	X	871	-0-	-214	-0-	867	2	4	9	N	4					311
06	1140	X	1098	-0-	-42	-0-	1092	2	6	9	N	5					316
07	1178	X	973	-0-	-205	-0-	967	2	6	9	N	5					321
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	948	2	6	9	N	5					326

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 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	147	X	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	N	1					63
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					64
05	279	X	147	-0-	-132	-0-	146	2	1	9	N	1					65
06	270	X	127	-0-	-143	-0-	126	2	1	9	N	1					66
07	279	X	159	-0-	-120	-0-	158	2	1	9	N	1					67
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					67

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	1611	-0-	1611	5597	1602	2	9	9	Y	8	131	1			3
04	14B2	EXT	1326	-0-	1326	6923	1318	2	8	9	Y	7					10
05	14B2	EXT	635	-0-	635	7558	632	2	3	9	Y	3					13
06	8041	X	483	-0-	-7558	-0-	481	2	2	9	Y	2					15
07	1612	X	1597	-0-	-15	-0-	1421	2	176	9	Y	160	166	1			9
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1262	2	7	9	Y	6					15

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 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	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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 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	367	X	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	Y	2					212
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2					214
05	434	X	305	-0-	-129	-0-	303	2	2	9	Y	2					216
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					216
07	439	X	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	Y	2					218
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	734	2	4	9	Y	4					222

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	473	2	2	9	N	2					280
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	N	2					282
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	544	2	3	9	N	3					285
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	N	3					288
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	N	2					290
08	558	N	358	-0-	-200	-0-	356	2	2	9	N	2					292

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 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	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	N	5					446
04	930	X	440	-0-	-490	-0-	438	2	2	9	N	2					448
05	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1579	2	9	9	N	8					456
06	990	X	423	-0-	-567	-0-	421	2	2	9	N	2					458
07	992	X	278	-0-	-714	-0-	277	2	1	9	N	1					459
08	1581	N	327	-0-	-1254	-0-	325	2	2	9	N	2					461

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 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	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

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	737	-0-	-0-	-0-	733	2	4	9	Y	4					129
04	810	X	552	-0-	-258	-0-	549	2	3	9	Y	3					132
05	1178	X	445	-0-	-733	-0-	443	2	2	9	Y	2					134
06	1140	X	899	-0-	-241	-0-	895	2	4	9	Y	4					138
07	744	X	680	-0-	-64	-0-	677	2	3	9	Y	3					141
08	434	N	359	-0-	-75	-0-	357	2	2	9	Y	2	25	1			118

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	N	5					233
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	N	3					236
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	549	2	3	9	N	3					239
06	900	N	411	-0-	-489	-0-	409	2	2	9	N	2					241
07	713	N	580	-0-	-133	-0-	577	2	3	9	N	3	75	1			169
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	N	3					172

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

03	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1766	2	10	9	Y	9					291
04	1800	X	1594	-0-	-206	-0-	1585	2	9	9	Y	8					299
05	1860	X	737	-0-	-1123	-0-	733	2	4	9	Y	4					303
06	1710	X	1599	-0-	-111	-0-	1590	2	9	9	Y	8					311
07	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2383	2	13	9	Y	12					323
08	744	N	662	-0-	-82	-0-	659	2	3	9	Y	3					326

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

03	14B2	EXT	536	-0-	536	8439	533	2	3	9	N	3					105
04	8859	X	420	-0-	-8439	-0-	418	2	2	9	N	2					107
05	1116	X	13	-0-	-1103	-0-	13	2			N	-0-					107
06	1080	X	511	-0-	-569	-0-	508	2	3	9	N	3					110
07	899	X	390	-0-	-509	-0-	388	2	2	9	N	2					112
08	527	X	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					112

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

03	168	X	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	N	1					228
04	274	X	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1					229
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
06	496	X	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	N	2					231
07	209	X	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1					232
08	212	X	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1					233

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

03	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	4414	2	24	9	Y	22					518
04	5580	X	4409	-0-	-1171	-0-	4385	2	24	9	Y	22	7	1			533
05	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6333	2	35	9	Y	32					565
06	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5910	2	33	9	Y	30	131	1			464
07	4557	X	4013	-0-	-544	-0-	3991	2	22	9	Y	20					484
08	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	1219	2	7	9	Y	6					490

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 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	107	X	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1					17
04	183	X	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1					18
05	372	X	109	-0-	-263	-0-	108	2	1	9	Y	1					19
06	360	X	122	-0-	-238	-0-	121	2	1	9	Y	1					20
07	372	X	111	-0-	-261	-0-	110	2	1	9	Y	1					21
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1	12	1			10

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

03	279	X	278	-0-	-1	-0-	277	2	1	9	N	1					131
04	210	X	112	-0-	-98	-0-	111	2	1	9	N	1					132
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					132
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	N	2					134
07	310	X	194	-0-	-116	-0-	193	2	1	9	N	1					135
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1					136

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

03	589	X	405	-0-	-184	-0-	403	2	2	9	N	2					155
04	780	X	607	-0-	-173	-0-	604	2	3	9	N	3					158
05	806	X	724	-0-	-82	-0-	720	2	4	9	N	4					162
06	660	X	448	-0-	-212	-0-	446	2	2	9	N	2					164
07	682	X	410	-0-	-272	-0-	408	2	2	9	N	2					166
08	713	N	578	-0-	-135	-0-	575	2	3	9	N	3					169

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	Y	3					200
04	994	X	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	Y	5	7	1			198
05	1271	X	4	-0-	-1267	-0-	4	2			Y	-0-					198
06	1230	X	605	-0-	-625	-0-	602	2	3	9	Y	3	13	1			188
07	1271	X	1110	-0-	-161	-0-	1103	2	7	9	Y	6					194
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	511	2	3	9	Y	3					197

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	N	5					244
04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1995	2	11	9	N	10					254
05	1984	X	1437	-0-	-547	-0-	1429	2	8	9	N	7					261
06	1920	X	1484	-0-	-436	-0-	1476	2	8	9	N	7					268
07	2077	X	1766	-0-	-311	-0-	1756	2	10	9	N	9					277
08	2077	X	1543	-0-	-534	-0-	1534	2	9	9	N	8					285

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 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	2263	X	935	-0-	-1328	-0-	932	2	3	9	N	3					154
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	897	2	3	9	N	3					157
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	3					160
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	N	3					163
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	897	2	3	9	N	3					166
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	817	2	3	9	N	3					169

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 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-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			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

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 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	383	X	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	Y	2					118
04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	Y	3	7	1			114
05	806	X	1	-0-	-805	-0-	1	2			Y	-0-					114
06	780	X	372	-0-	-408	-0-	370	2	2	9	Y	2	8	1			108
07	806	X	731	-0-	-75	-0-	727	2	4	9	Y	4					112
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					112

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		90	-0-	90	443	90	2			N	-0-					18
04	494	X	51	-0-	-443	-0-	51	2			N	-0-					18
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					18
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					18
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2					20

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 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-	3502					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		381	-0-	381	3883	379	2	2	9	Y	2					17
05	14B2 EXT		368	-0-	368	4251	366	2	2	9	Y	2					19
06	14B2 EXT		572	-0-	572	4823	569	2	3	9	Y	3					22
07	14B2 EXT		316	-0-	316	5139	314	2	2	9	Y	2					24
08	14B2 EXT		280	-0-	280	5419	279	2	1	9	Y	1					25

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 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	775	X	733	-0-	-42	-0-	729	2	4	9	N	4					290
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	894	2	4	9	N	4					294
05	930	X	543	-0-	-387	-0-	540	2	3	9	N	3					297
06	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	N	5					302
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	932	2	6	9	N	5					307
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	974	2	6	9	N	5					312

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 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	14B2 EXT		952	-0-	952	9224	946	2	6	9	N	5					107
04	14B2 EXT		374	-0-	374	9598	372	2	2	9	N	2					109
05	14B2 EXT		25	-0-	25	9623	25	2			N	-0-					109
06	9623	X	-0-	-0-	-9623	-0-					N	-0-					109
07	1240	X	148	-0-	-1092	-0-	147	2	1	9	N	1					110
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					111

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		2404	-0-	2404	2404	2391	2	13	9	Y	12					43
05	14B2 EXT		52	-0-	52	2456	52	2			Y	-0-					43
06	14B2 EXT		100	-0-	100	2556	100	2			Y	-0-					43
07	14B2 EXT		122	-0-	122	2678	121	2	1	9	Y	1					44
08	2738	X	60	-0-	-2678	-0-	60	2			Y	-0-					44

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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-

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 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	1457	X	736	-0-	-721	-0-	732	2	4	9	Y	4					246
04	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1071	2	6	9	Y	5	7	1			244
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					244
06	1680	X	1194	-0-	-486	-0-	1187	2	7	9	Y	6	26	1			224
07	1736	X	1367	-0-	-369	-0-	1359	2	8	9	Y	7					231
08	DLQ G-10		543	-0-	543	543	540	2	3	9	Y	3					234

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					698
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			691
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					691
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					691
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					691
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					691

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 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	548	X	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	Y	3					76
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	Y	3					79
05	930	X	353	-0-	-577	-0-	351	2	2	9	Y	2					81
06	900	X	27	-0-	-873	-0-	27	2			Y	-0-					81
07	682	X	39	-0-	-643	-0-	39	2			Y	-0-					81
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					81

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 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-	724					Y	-0-					223
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1					76
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	760	2	4	9	N	4					80
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	2	4	9	N	4					84
06	270	N	84	-0-	-186	-0-	84	2			N	-0-					84
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1222	2	7	9	N	6					90
08	837	N	9	-0-	-828	-0-	9	2			N	-0-	1	1			89

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 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	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

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 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	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

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 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	2821	X	1689	-0-	-1132	-0-	1680	2	9	9	N	8					351
04	2730	X	1296	-0-	-1434	-0-	1289	2	7	9	N	6					357
05	2821	X	1866	-0-	-955	-0-	1856	2	10	9	N	9					366
06	2730	X	2194	-0-	-536	-0-	2182	2	12	9	N	11					377
07	2821	X	2168	-0-	-653	-0-	2156	2	12	9	N	11					388
08	1860	X	1603	-0-	-257	-0-	1594	2	9	9	N	8					396

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1160	2	7	9	N	6					81
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	N	3					84
05	930	N	769	-0-	-161	-0-	765	2	4	9	N	4					88
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2224	2	12	9	N	11					99
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	919	2	6	9	N	5					104
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	991	2	6	9	N	5					109

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	529	2	3	9	N	3					357
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	686	2	3	9	N	3					360
05	1147	N	622	-0-	-525	-0-	619	2	3	9	N	3					363
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	707	2	4	9	N	4					367
07	713	N	361	-0-	-352	-0-	359	2	2	9	N	2					369
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2658	2	14	9	N	13					382

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	Y	4					425
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	Y	4					429
05	1426	X	853	-0-	-573	-0-	849	2	4	9	Y	4					433
06	1380	X	432	-0-	-948	-0-	430	2	2	9	Y	2					435
07	868	X	741	-0-	-127	-0-	737	2	4	9	Y	4					439
08	868	N	867	-0-	-1	-0-	863	2	4	9	Y	4	60	1			383

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	Y	2					172
04	300	X	153	-0-	-147	-0-	152	2	1	9	Y	1					173
05	527	X	315	-0-	-212	-0-	313	2	2	9	Y	2					175
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					175
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					175
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					175

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	800	2	4	9	N	4					316
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1221	2	7	9	N	6					322
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1067	2	6	9	N	5					327
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	2	7	9	N	6					333
07	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1223	2	7	9	N	6					339
08	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1066	2	6	9	N	5					344

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	312	-0-	312	312	310	2	2	9	Y	2					2
08	14B2	EXT	1157	-0-	1157	1469	1150	2	7	9	Y	6					8

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2					323
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	N	2					325
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					325
07	234	X	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1					326
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05		14B2 EXT	3124	-0-	3124	3124	3106	2	18	9	Y	16					42
06		14B2 EXT	903	-0-	903	4027	899	2	4	9	Y	4					46
07		14B2 EXT	1091	-0-	1091	5118	1085	2	6	9	Y	5					51
08	5665	X	547	-0-	-5118	-0-	544	2	3	9	Y	3					54

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

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

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	1174	-0-	1174	1174	1167	2	7	9	Y	6					6
08		14B2 EXT	2033	-0-	2033	3207	2022	2	11	9	Y	10					16

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
07		14B2 EXT	716	-0-	716	4923	712	2	4	9	Y	4					35
*08		14B2 EXT	70	-0-	70	4993	70	2			Y	-0-					35

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 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	14B2 EXT		393	-0-	393	1797	391	2	2	9	N	2			85
04	14B2 EXT		145	-0-	145	1942	144	2	1	9	N	1			86
05	14B2 EXT		298	-0-	298	2240	297	2	1	9	N	1			87
06	2529	X	289	-0-	-2240	-0-	288	2	1	9	N	1			88
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	N	2			90
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	301	2	2	9	N	2			92

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1642	2	9	9	N	8			632
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	N	7			639
05	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	1219	2	7	9	N	6			645
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1603	2	9	9	N	8			653
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1920	2	11	9	N	10			663
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1916	2	11	9	N	10			673

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			319
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			319
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			319
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			319
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			319
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			319

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

03	14B2 EXT		1678	-0-	1678	14356	1669	2	9	9	N	8			421
04	14B2 EXT		2058	-0-	2058	16414	2047	2	11	9	N	10			431
05	14B2 EXT		1402	-0-	1402	17816	1394	2	8	9	N	7			438
06	14B2 EXT		1502	-0-	1502	19318	1494	2	8	9	N	7			445
07	21150	X	1832	-0-	-19318	-0-	1822	2	10	9	N	9			454
08	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1941	2	11	9	N	10			464

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

03	2728	X	1674	-0-	-1054	-0-	1665	2	9	9	N	8			604
04	2640	X	383	-0-	-2257	-0-	381	2	2	9	N	2			606
05	2325	X	2176	-0-	-149	-0-	2164	2	12	9	N	11			617
06	2250	X	1836	-0-	-414	-0-	1826	2	10	9	N	9			626
07	1705	X	1110	-0-	-595	-0-	1103	2	7	9	N	6			632
08	2170	X	1388	-0-	-782	-0-	1380	2	8	9	N	7			639

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2			29
04	690	X	506	-0-	-184	-0-	503	2	3	9	Y	3			32
05	1085	X	554	-0-	-531	-0-	551	2	3	9	Y	3			35
06	1050	X	213	-0-	-837	-0-	212	2	1	9	Y	1			36
07	1085	X	683	-0-	-402	-0-	680	2	3	9	Y	3			39
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3	9	Y	3			42

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1			194
04	187	X	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1			195
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1			196
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1			197
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1			198
08	190	X	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1			199

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

03	2635	X	2265	-0-	-370	-0-	2253	2	12	9	N	11					632
04	2550	X	2064	-0-	-486	-0-	2053	2	11	9	N	10					642
05	3193	X	2118	-0-	-1075	-0-	2106	2	12	9	N	11					653
06	3090	X	2126	-0-	-964	-0-	2114	2	12	9	N	11					664
07	2480	X	2291	-0-	-189	-0-	2279	2	12	9	N	11					675
08	2263	X	2090	-0-	-173	-0-	2079	2	11	9	N	10					685

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2849	2	15	9	Y	14					751
04	2430	X	1605	-0-	-825	-0-	1596	2	9	9	Y	8					759
05	3069	X	2326	-0-	-743	-0-	2313	2	13	9	Y	12					771
06	2970	X	2613	-0-	-357	-0-	2599	2	14	9	Y	13					784
07	2976	X	1982	-0-	-994	-0-	1971	2	11	9	Y	10					794
08	DLQ G-10		1696	-0-	1696	1696	1687	2	9	9	Y	8					802

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	N	2					38

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

03	2759	X	2297	-0-	-462	-0-	2285	2	12	9	N	11					703
04	2490	X	1972	-0-	-518	-0-	1961	2	11	9	N	10					713
05	2852	X	1994	-0-	-858	-0-	1983	2	11	9	N	10					723
06	2760	X	1997	-0-	-763	-0-	1986	2	11	9	N	10					733
07	2821	X	1912	-0-	-909	-0-	1901	2	11	9	N	10					743
08	2294	X	1733	-0-	-561	-0-	1723	2	10	9	N	9					752

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	N	4					224
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	965	2	6	9	N	5					229
05	1054	N	14	-0-	-1040	-0-	14	2			N	-0-					229
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	967	2	6	9	N	5					234
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	2	7	9	N	6					240
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	896	2	4	9	N	4					244

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2370	2	13	9	N	12	155	1			541
04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1724	2	10	9	N	9					550
05	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1912	2	11	9	N	10					560
06	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1871	2	10	9	N	9					569
07	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2117	2	12	9	N	11					580
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1924	2	11	9	N	10					590

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 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	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2400	2	13	9	Y	12					117
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2480	2	13	9	Y	12					129
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1674	2	9	9	Y	8					137
06	2340	N	1340	-0-	-1000	-0-	1332	2	8	9	Y	7					144
07	2573	N	1477	-0-	-1096	-0-	1469	2	8	9	Y	7					151
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1904	2	11	9	Y	10					161

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 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	650	X	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	Y	3					287
04	1260	X	390	-0-	-870	-0-	388	2	2	9	Y	2					289
05	961	X	274	-0-	-687	-0-	273	2	1	9	Y	1					290
06	630	X	299	-0-	-331	-0-	298	2	1	9	Y	1					291
07	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1269	2	7	9	Y	6					297
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					297

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 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	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-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 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		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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 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	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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 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	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 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	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 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	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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 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	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					10
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					10
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					10
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					10
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					10
08	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 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	14B	DENY	-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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 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	558	X	10	-0-	-548	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	3			N	-0-					-0-
05	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	3			N	-0-					-0-
06	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	3			N	-0-					-0-
07	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	3			N	-0-					-0-
08	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	3			N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 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	2666	X	3	-0-	-2663	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					65
04	2580	X	1960	-0-	-620	-0-	380	1	1580	3	Y	-0-					65
05	2666	X	2509	-0-	-157	-0-	485	1	2024	3	Y	-0-					65
06	2580	X	2399	-0-	-181	-0-	437	1	1962	3	Y	-0-					65
07	2666	X	2511	-0-	-155	-0-	457	1	2054	3	Y	-0-					65
*08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	466	1	2105	3	Y	-0-					65

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 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	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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 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	1023	N	2	-0-	-1021	-0-	1	1	1	3	N	-0-					22
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	214	1	894	3	N	-0-					22
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	374	1	1558	3	N	-0-					22
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	283	1	1272	3	N	-0-					22
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	293	1	1318	3	N	-0-					22
*08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	294	1	1331	3	N	-0-					22

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

03	1054	N	3	-0-	-1051	-0-	3	3			N	-0-					23
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					23
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					23
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					23
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					23
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

03	1271	N	1	-0-	-1270	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	923	-0-	-277	-0-	179	1	744	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	229	1	952	3	Y	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	206	1	923	3	Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	216	1	966	3	Y	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	221	1	994	3	Y	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

03	2015	N	3	-0-	-2012	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					55
04	1950	N	1776	-0-	-174	-0-	344	1	1432	3	Y	-0-					55
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	570	1	2378	3	Y	-0-					55
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	404	1	1811	3	Y	-0-					55
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	347	1	1557	3	Y	-0-					55
08	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	326	1	1472	3	Y	-0-					55

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 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	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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2306	-0-	-0-	-0-	238 1	1 9	2067	2	Y	1	1	1			-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	236	1	1999	2	Y	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	231	1	1933	2	Y	-0-					-0-
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	235	1	1983	2	Y	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	236	1	1931	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	227	1	1838	2	Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	163	1	1417	2	N	-0-					43
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	141 4	1 9	1195	2	N	4					47
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	140 3	1 9	1177	2	N	3					50
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	136	1	1152	2	N	-0-					50
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	142	1	1165	2	N	-0-					50
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	153	1	1237	2	N	-0-					50

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	249 196	1 9	2161	2	Y	178	167	1			38
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	252 37	1 9	2133	2	Y	34					72
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	268 25	1 9	2242	2	Y	23					95
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	249 101	1 9	2101	2	Y	92	173	1			14
07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	272 79	1 9	2226	2	Y	72					86
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	272	1	2203	2	Y	-0-					86

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	194	1	988	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	15	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	93	X	36	-0-	-57	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

03	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	987 356	1 9	5629	2	Y	324	211	1			143
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	878 234	1 9	3786	2	Y	213	243	1			113
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	907 253	1 9	4523	2	Y	230	205	1			138
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	951 141	1 9	3798	2	Y	128	198	1			68
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	965 296	1 9	3264	2	Y	269	221	1			116
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	896 261	1 9	3606	2	Y	237	214	1			139

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

03	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	100	1	1378	2	Y	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	95	1	1849	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	94	1	1714	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1105	-0-	-335	-0-	52	1	1053	2	Y	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	115	1	2341	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	81	1	1623	2	Y	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	129	1	1770	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	78	1	1529	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	73	1	1332	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1205	-0-	-625	-0-	56	1	1149	2	Y	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	91	1	1860	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	60	1	1213	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2025

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 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	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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 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-					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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 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	1798	X	1494	-0-	-304	-0-	99	1	1364	2	Y	28	37	1			5
							31	9									
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	82	1	1606	2	Y	33	29	1			9
							36	9									
05	1705	X	1655	-0-	-50	-0-	84	1	1531	2	Y	36	38	1			7
							40	9									
06	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	71	1	1446	2	Y	27	25	1			9
							30	9									
07	1767	X	1689	-0-	-78	-0-	78	1	1582	2	Y	26	25	1			10
							29	9									
08	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	74	1	1487	2	Y	28	33	1			5
							31	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

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

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			Y	-0-					19
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					19
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					19
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					19
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					19
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

03	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	97	1	1329	2	Y	-0-					-0-
04	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1325	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1719	-0-	-110	-0-	89	1	1630	2	Y	-0-					-0-
06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	109	1	2228	2	Y	-0-					-0-
07	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	100	1	2044	2	Y	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	96	1	1937	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	86	1	1179	2	Y	-0-					-0-
04	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	60	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	71	1	1303	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	682	-0-	-548	-0-	32	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	367	-0-	-904	-0-	17	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	54	1	1087	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 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	837	N	800	-0-	-37	-0-	46	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	50	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	151	1	2204	2	Y	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	71	1	1051	2	Y	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	66	1	1013	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	1984	N	565	-0-	-1419	-0-	29	1	533	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 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	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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3791 - 3797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 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	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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					106
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					106
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					106
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					106
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2					108
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					108

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					130
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	81	2	172	9	N	156	172	1			114
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					114
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					114
07	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	2			N	-0-					114
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	N	2					116

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	331	-0-	331	582	331	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	191	-0-	191	773	191	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	773					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	47	-0-	47	820	47	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	71	-0-	71	891	71	3			Y	-0-					-0-
08	939	N	48	-0-	-891	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 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	620	X	408	-0-	-212	-0-	408	3			Y	-0-					25
04	570	X	226	-0-	-344	-0-	226	3			Y	-0-					25
05	589	X	249	-0-	-340	-0-	249	3			Y	-0-					25
06	570	X	184	-0-	-386	-0-	184	3			Y	-0-					25
07	496	X	121	-0-	-375	-0-	121	3			Y	-0-					25
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-					25

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 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	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-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

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

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

03	0	N	-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

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

03	2759	X	1749	-0-	-1010	-0-	1749	3			N	-0-					95
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1862	3	72	9	N	65					160
05	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1952	3	31	9	N	28	168	1			20
06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					20
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					20
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					20

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

03	3441	X	3293	-0-	-148	-0-	3286	3	7	9	Y	6					17
04	3330	X	3322	-0-	-8	-0-	3314	3	8	9	Y	7					24
05	3906	X	3179	-0-	-727	-0-	3178	3	1	9	Y	1					25
06	3780	X	3332	-0-	-448	-0-	3332	3			Y	-0-					25
07	3906	X	3182	-0-	-724	-0-	3179	3	3	9	Y	3					28
08	3441	X	3144	-0-	-297	-0-	3136	3	8	9	Y	7	26	1			9

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DOUBLE L CONTRACTORS, LLC 100762
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 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	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-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	244	325	8			38
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	169	8			19
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					119
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	167	8			27
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CR2 ENERGY LLC 101608
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

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

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

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-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 9552

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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 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	248	N	222	-0-	-26	-0-	38	1	184	3	N	-0-					212
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	44	1	211	3	N	18					230
							20	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	38	1	179	3	N	-0-					230
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	38	1	181	3	N	-0-					230
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	39	1	186	3	N	7	177	1			60
							8	9									
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	28	1	133	3	N	-0-					60

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	118	1	463	3	N	154					292
							169	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	124	1	503	3	N	18	163	1			147
							20	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	123	1	566	3	N	126	183	1			90
							139	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	112	1	501	3	N	-0-					90
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	129	1	568	3	N	213	173	1			130
							234	9									
08	837	N	624	-0-	-213	-0-	111	1	488	3	N	23					153
							25	9									

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	100	1	390	3	N	-0-					10
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	82	1	329	3	N	3					13
							3	9									
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	81	1	376	3	N	-0-					13
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	83	1	370	3	N	-0-					13
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	85	1	375	3	N	4					17
							4	9									
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	75	1	329	3	N	-0-					17

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	115	1	451	3	Y	-0-					29
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	95	1	382	3	Y	-0-					29
05	465	N	314	-0-	-151	-0-	56	1	258	3	Y	-0-					29
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	70	1	315	3	Y	-0-					29
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	77	1	340	3	Y	2					31
							2	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	66	1	293	3	Y	68					99
							75	9									

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 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	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	512	1	2007	3	N	-0-					35
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	497	1	2007	3	N	-0-					35
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	475	1	2190	3	N	-0-					35
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	445	1	1996	3	N	-0-					35
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	485	1	2140	3	N	-0-					35
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	527	1	2323	3	N	-0-					35

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	163	1	639	3	Y	-0-					1
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	196	1	790	3	Y	-0-					1
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	172	1	792	3	Y	-0-					1
06	780	N	643	-0-	-137	-0-	117	1	526	3	Y	-0-					1
07	837	N	541	-0-	-296	-0-	100	1	441	3	Y	-0-					1
08	961	N	658	-0-	-303	-0-	122	1	536	3	Y	-0-					1

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	256	1	1363	3	N	-0-					31
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	243	1	1768	3	N	-0-					31

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	N	-0-					-0-
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	465	1	2088	3	N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	253	1	1114	3	N	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	245	1	1078	3	N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	261	1	1023	3	N	-0-					-0-
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	17	1	71	3	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	38	1	150	3	N	-0-					35
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	112	3	N	-0-					35
05	217	N	93	-0-	-124	-0-	17	1	76	3	N	-0-					35
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	87	3	N	-0-					35
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	102	3	N	41	18	1			58
							45	9									
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	21	1	90	3	N	-0-					58

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4242	-0-	-129	-0-	862	1	3380	3	Y	-0-					72
04	4230	X	4127	-0-	-103	-0-	819	1	3308	3	Y	-0-					72
05	4371	X	4226	-0-	-145	-0-	754	1	3472	3	Y	-0-					72
06	4050	X	3899	-0-	-151	-0-	711	1	3188	3	Y	-0-					72
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	813	1	3585	3	Y	35					107
							39	9									
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	812	1	3581	3	Y	116	176	1			47
							128	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

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

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

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

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

03	1829	N	1515	-0-	-314	-0-	307	1	1201	3	N	6					23
							7	9									
04	1590	N	1160	-0-	-430	-0-	230	1	930	3	N	-0-					23
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					23
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	213	1	956	3	N	-0-					23
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	242	1	1068	3	N	-0-					23
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	325	1	1434	3	N	84					107
							92	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	210	1	821	3	N	-0-					105
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	239	1	963	3	N	-0-					105
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	208	1	958	3	N	52					157
							57	9									
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	175	1	785	3	N	8					165
							9	9									
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	206	1	910	3	N	29	165	1			29
							32	9									
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	260	1	1147	3	N	-0-					29

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	26	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	42	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	26	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2432	-0-	-79	-0-	492	1	1927	3	N	12					52
							13	9									
04	2490	N	2278	-0-	-212	-0-	452	1	1826	3	N	-0-					52
05	2480	N	2329	-0-	-151	-0-	407	1	1878	3	N	40	57	1			35
							44	9									
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	374	1	1680	3	N	-0-					35
07	2356	N	2069	-0-	-287	-0-	383	1	1686	3	N	-0-	35	1			-0-
08	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	412	1	1817	3	N	-0-					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	66	1	257	3	Y	-0-					8
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	101	1	409	3	Y	-0-					8
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	64	1	293	3	Y	-0-					8
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	40	1	181	3	Y	-0-					8
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	97	1	430	3	Y	-0-					8
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	97	1	430	3	Y	-0-					8

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

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-

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	239	1	937	3	N	2					17
							2	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	260	1	1048	3	N	-0-					17
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	234	1	1079	3	N	33					50
							36	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	197	1	885	3	N	-0-					50
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	245	1	1081	3	N	-0-					50
08	1116	N	795	-0-	-321	-0-	147	1	648	3	N	-0-					50

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 10782 - 11041

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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					65
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					65
05	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	2			N	-0-					65
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					65
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					65
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					65

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SMITH WELL #: RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

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-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	48	1	129	3	N	-0-				112
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	47	1	119	3	N	-0-				112
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	44	1	122	3	N	-0-				112
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	38	1	102	3	N	-0-				112
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	34	1	86	3	N	-0-				112
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	36	1	87	3	N	-0-				112

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

03	1116	N	1	-0-	-1115	-0-	1	3			N	-0-				130
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	430	1	924	3	N	-0-				130
05	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	343	1	810	3	N	-0-				130
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	305	1	725	3	N	-0-				130
07	1240	N	939	-0-	-301	-0-	290	1	647	3	N	2				132
							2	9								
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	463	1	994	3	N	-0-				132

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				83
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				83
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				83
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				83
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				83
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				83

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	8	1	25	3	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	155	1	333	3	N	-0-					162
05	434	N	288	-0-	-146	-0-	86	1	202	3	N	-0-					162
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	44	1	105	3	N	-0-					162
07	496	N	289	-0-	-207	-0-	90	1	199	3	N	-0-	159	1			3
08	279	N	186	-0-	-93	-0-	59	1	127	3	N	-0-					3

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-					31
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	30					61
							33	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					61
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					61
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					61
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	3	N	-0-					55
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	28	1	84	3	N	-0-					55
05	310	N	170	-0-	-140	-0-	42	1	128	3	N	-0-					55
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	43	1	129	3	N	-0-					55
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	24	1	72	3	N	-0-					55
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	32	1	99	3	N	-0-					55

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

03	155	N	140	-0-	-15	-0-	33	1	107	3	N	-0-					106
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	3	N	-0-					106
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	58	1	174	3	N	-0-					106
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	60	1	181	3	N	-0-					106
07	186	N	42	-0-	-144	-0-	10	1	32	3	N	-0-					106
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	57	1	171	3	N	-0-					106

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	44	3	N	-0-					244
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	29	1	88	3	N	-0-	132	1			112
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	37	1	110	3	N	-0-					112
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	44	1	133	3	N	-0-					112
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	26	1	78	3	N	-0-					112
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	40	1	120	3	N	-0-					112

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	7					51
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	127	1	275	3	N	-0-					51
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	127	1	300	3	N	-0-					51
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	105	1	248	3	N	-0-					51
07	403	N	155	-0-	-248	-0-	48	1	107	3	N	-0-					51
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	139	1	300	3	N	-0-					51

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	598	2	9	9	N	8	163	1			27
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	629	2	7	9	N	6					33
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	362	2	8	9	N	7					40
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	N	7					47
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1					48
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					48

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					205
04	1170	N	729	-0-	-441	-0-	725	2	4	9	N	4	181	1			28
05	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	1399	2	12	9	N	11					39
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1188	2	7	9	N	6					45
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	N	7					52
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					52

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 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	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					77
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					77
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					77
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					77
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					77
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					77

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					20
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					20
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					20
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	17	2	3	9	N	3					23
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					23

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					47
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					47
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					47
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					47
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					47
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					47

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 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	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					44
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					44
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					44
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					44
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					44
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					44

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					57
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					57
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					57
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					57
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	N	3					60
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					60

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					92
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					92
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					92
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					92
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					92

RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 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	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5223	2	44	9	N	40					135
04	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5065	2	11	9	N	10					145
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4711	2	8	9	N	7					152
06	4410	X	4344	-0-	-66	-0-	4307	2	37	9	N	34	92	1			94
07	4557	X	4512	-0-	-45	-0-	4489	2	23	9	N	21					115
08	4557	X	3977	-0-	-580	-0-	3973	2	4	9	N	4					119

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					120
04	330	N	155	-0-	-175	-0-	155	2			N	-0-					120
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	147	2	39	9	N	35					155
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	180	2	63	9	N	57	77	1			135
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	111	2	6	9	N	5					140
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	103	2	15	9	N	14					154

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 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	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					43
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					43
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	514	2	45	9	N	41					84
06	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	2			N	-0-					84
07	372	N	279	-0-	-93	-0-	267	2	12	9	N	11					95
08	558	N	66	-0-	-492	-0-	66	2			N	-0-					95

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

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-

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	977	2	114	9	Y	104	129	1			32
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					32
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	983	2	34	9	Y	31					63
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	541	2	4	9	Y	4					67
07	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			Y	-0-					67
08	1023	N	295	-0-	-728	-0-	295	2			Y	-0-					67

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					30
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	775	2	8	9	N	7					37
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					37
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					37
08	775	N	288	-0-	-487	-0-	288	2			N	-0-					37

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1160	2	15	9	Y	14	19	1			7
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	2	4	9	Y	4					11
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	270	2	2	9	Y	2	8	1			5
06	570	N	227	-0-	-343	-0-	227	2			Y	-0-					5
07	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			Y	-0-					5
08	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			Y	-0-					5

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 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	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2574	2	136	9	Y	124	120	1			83
04	3000	N	3706	-0-	706	706	3656	2	50	9	Y	45					128
05	3100	N	2937	-0-	-163	543	2924	2	13	9	Y	12	90	1			50
06	3000	N	2457	-0-	-543	-0-	2457	2			Y	-0-					50
07	3007	X	2241	-0-	-766	-0-	2241	2			Y	-0-					50
08	3534	X	1793	-0-	-1741	-0-	1793	2			Y	-0-					50

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

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-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

03	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	2	Y	-0-	14	1			-0-
04	300	N	89	-0-	-211	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
08	186	N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					3

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	Y	-0-					3

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

03	558	N	441	-0-	-117	-0-	19	1	422	2	Y	-0-	7	1			1
04	450	N	158	-0-	-292	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					1
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	Y	-0-					1
06	420	N	171	-0-	-249	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					1
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	165	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	496	N	180	-0-	-316	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					1

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

03	310	N	296	-0-	-14	-0-	11	1	235	2	Y	45	28	1			22
							50	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					22
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	2	Y	-0-					22
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	23	1	738	2	Y	-0-					22
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	45	1	1472	2	Y	69	73	1			18
							76	9									
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	16	1	530	2	Y	-0-					18

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1420	-0-	-719	-0-	59	1	1321	2	Y	36	29	1			11
							40	9									
04	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	67	1	1493	2	Y	-0-					11
05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	47	1	1144	2	Y	-0-					11
06	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	36	1	1153	2	Y	-0-					11
07	1612	N	1112	-0-	-500	-0-	32	1	1044	2	Y	33	35	1			9
							36	9									
08	1178	N	898	-0-	-280	-0-	26	1	872	2	Y	-0-					9

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 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	434	N	336	-0-	-98	-0-	14	1	311	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	14	1	315	2	Y	-0-					3
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					3
06	330	N	233	-0-	-97	-0-	7	1	226	2	Y	-0-					3
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	7	1	234	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	348	2	Y	-0-					3

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 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	217	N	169	-0-	-48	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	67	-0-	-119	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 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	1271	N	933	-0-	-338	-0-	36	1	791	2	Y	96	103	1			20
							106	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	63	1	1408	2	Y	-0-					20
05	775	N	608	-0-	-167	-0-	22	1	586	2	Y	-0-					20
06	900	N	742	-0-	-158	-0-	23	1	719	2	Y	-0-					20
07	1271	N	771	-0-	-500	-0-	21	1	684	2	Y	60	64	1			16
							66	9									
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	37	1	1266	2	Y	-0-					16

CARTHAGE, S. (PETTIT, LO.) 16037 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 293236 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5789 - 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	1178	#	1024	-0-	-154	-0-	64	1	960	2	N	-0-					-0-
04	1140	#	1056	-0-	-84	-0-	66	1	990	2	N	-0-					-0-
05	1178	#	1087	-0-	-91	-0-	82	1	1005	2	N	-0-					-0-
06	1140	#	709	-0-	-431	-0-	59	1	650	2	N	-0-					-0-
07	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	104	1	1151	2	N	-0-					-0-
08	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	96	1	1068	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

03	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					24
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	N	2					26
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					26
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					26
07	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	2			N	-0-					26
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	622	2	2	9	N	2					28

M. K. ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 288253 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6458 - 6460

03	310	N	297	-0-	-13	-0-	231	2	66	9	N	60					135
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	224	2	88	9	N	80					215
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	224	2	44	9	N	40	171	1			84
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	264	2	95	9	N	86					170
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	290	2	43	9	N	39	165	1			44
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	256	2	79	9	N	72					116

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

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

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

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-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 288792 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 6746 - 6773

03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	1299	1	6493	3	N	41					103
							45	9									
04	7590	X	7131	-0-	-459	-0-	1339	1	5781	3	N	10					113
							11	9									
05	7843	X	7051	-0-	-792	-0-	1291	1	5664	3	N	87	175	1			25
							96	9									
06	7590	X	6512	-0-	-1078	-0-	1526	1	4986	3	N	-0-					25
07	7843	X	6602	-0-	-1241	-0-	1508	1	5050	3	N	40					65
							44	9									
08	7843	X	6307	-0-	-1536	-0-	1340	1	4967	3	N	-0-					65

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VERA DAVIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 290669 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5599 - 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	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-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 291789 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7358 - 7380

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

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 293172 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6724 - 6761

03	31779	X	11183	-0-	-20596	-0-	1999	1	8903	3	N	255	346	1			74
							281	9									
04	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	1800	1	8144	3	N	229	178	1			125
							252	9									
05	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	2407	1	8101	3	N	202	178	1			149
							222	9									
06	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	1050	1	7659	3	N	125	159	1			115
							138	9									
07	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	1764	1	6812	3	N	255	186	1			184
							281	9									
08	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	1318	1	6998	3	N	183	176	1			191
							201	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

*09	30	N	21	-0-	-9	-0-	5	1	16	3	N	-0-					115
*10	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	3	N	-0-					115
*11	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					115
*12	155	N	22	-0-	-133	-0-	5	1	17	3	N	-0-					115
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	N	-0-					115
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	29	1	84	3	N	-0-					115
*03	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-					115
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	3	N	-0-					115
*05	124	N	45	-0-	-79	-0-	11	1	34	3	N	-0-					115
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	N	-0-					115
*07	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	3	N	-0-					115
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	N	-0-					115

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 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	217	N	140	-0-	-77	-0-	129	2	11	9	N	10					157
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					157
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					157
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					157
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					157
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					157

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	172	2	3	9	N	3					78
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					78
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	175	2	57	9	N	52					130
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					130
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	155	2	44	9	N	40					170
08	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					170

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 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	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-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 10070 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 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	8432	X	7876	-0-	-556	-0-	7876	3			N	-0-					32
04	8160	X	7775	-0-	-385	-0-	7775	3			N	-0-					32
05	8060	X	7859	-0-	-201	-0-	7859	3			N	-0-					32
06	7740	X	7642	-0-	-98	-0-	7642	3			N	-0-					32
07	8029	X	7562	-0-	-467	-0-	7562	3			N	-0-					32
08	8029	X	7994	-0-	-35	-0-	7994	3			N	-0-					32

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	486	1	3356	3	Y	7					59
							8	9									
04	3630	X	920	-0-	-2710	-0-	431	1	482	3	Y	6					65
							7	9									
05	4433	X	259	-0-	-4174	-0-	247	1	12	9	Y	11	40	1			36
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					36
07	4433	X	33	-0-	-4400	-0-	33	3			Y	-0-					36
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					36

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

03	6045	X	2682	-0-	-3363	-0-	2682	3			Y	-0-					50
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	3			Y	-0-					50
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			Y	-0-					50
06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			Y	-0-					50
07	5952	X	5403	-0-	-549	-0-	5403	3			Y	-0-					50
08	6045	X	5094	-0-	-951	-0-	5094	3			Y	-0-					50

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

03	341	X	326	-0-	-15	-0-	320	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	930	X	837	-0-	-93	-0-	828	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	966	X	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	Y	5	5	1			3
06	930	X	833	-0-	-97	-0-	829	3	4	9	Y	4	5	1			2
07	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1084	3	9	9	Y	8	8	1			2
08	961	X	659	-0-	-302	-0-	659	3			Y	-0-	2	1			-0-

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

03	3968	X	2759	-0-	-1209	-0-	2759	3			Y	-0-					42
04	3720	X	1905	-0-	-1815	-0-	1905	3			Y	-0-					42
05	3596	X	2302	-0-	-1294	-0-	2302	3			Y	-0-					42
06	3480	X	2459	-0-	-1021	-0-	2459	3			Y	-0-					42
07	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	2525	3			Y	-0-					42
08	2759	X	2153	-0-	-606	-0-	2153	3			Y	-0-					42

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	134	1	4234	3	Y	15					115
							17	9									
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	158	1	4077	3	Y	14					129
							15	9									
05	5208	X	4209	-0-	-999	-0-	152	1	4020	3	Y	34	79	1			84
							37	9									
06	5040	X	4273	-0-	-767	-0-	4260	3	13	9	Y	12					96
07	5208	X	4181	-0-	-1027	-0-	4168	3	13	9	Y	12					108
08	4402	X	3671	-0-	-731	-0-	3661	3	10	9	Y	9					117

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 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	7130	X	6680	-0-	-450	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-
04	6900	X	6757	-0-	-143	-0-	6757	3			Y	-0-					-0-
05	7130	X	7061	-0-	-69	-0-	7061	3			Y	-0-					-0-
06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			Y	-0-					-0-
07	6975	X	6723	-0-	-252	-0-	6723	3			Y	-0-					-0-
08	7068	X	6525	-0-	-543	-0-	6525	3			Y	-0-					-0-

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

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

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	X	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

03	4123	X	3597	-0-	-526	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3812	-0-	-187	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3926	-0-	-73	-0-	3926	3			Y	-0-					-0-
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			Y	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 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	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		296	-0-	296	577	296	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	577					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

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-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

03	558	N	463	-0-	-95	-0-	12	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	116	-0-	-274	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	8	1	307	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		164	-0-	164	164	4	1	159	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		771	-0-	771	935	20	1	750	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	935					Y	NO RPT					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

03	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	34	1	1290	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1240	-0-	-260	-0-	31	1	1209	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	33	1	1286	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	32	1	1197	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1094	-0-	1094	2323	28	1	1066	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2323					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

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	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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

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

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 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	T. A.	8252	-0-	8252	31079	7952	2	300	9	Y	273	176	1			217
04	T. A.	7585	-0-	7585	38664	7585	2			Y	-0-					217
05	T. A.	7989	-0-	7989	46653	7989	2			Y	-0-					217
06	T. A.	8396	-0-	8396	55049	8106	2	290	9	Y	264	363	1			118
07	63660 X	8611	-0-	-55049	-0-	8611	2			Y	-0-					118
08	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					118

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 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	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	13610	2	37	9	Y	34	18	1			17
04	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13140	2	1	9	Y	1	18	1			-0-
05	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13549	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		13001	-0-	13001	13001	13001	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13156	-0-	13156	26157	13156	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	26157					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 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	9455	X	2546	-0-	-6909	-0-	64	1	2448	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
04	9150	X	7036	-0-	-2114	-0-	174	1	6841	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
05	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	214	1	8403	2	Y	43	37	1			9
							47	9									
06	DLQ G-10		8398	-0-	8398	8398	218	1	8139	2	Y	37	41	1			5
							41	9									
07	DLQ G-10		8637	-0-	8637	17035	223	1	8370	2	Y	40	34	1			11
							44	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17035					Y	NO RPT					11

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 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	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	6910	2	282	9	Y	256	301	1			130
04	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	6692	2	524	9	Y	476	545	1			61
05	7130	X	6922	-0-	-208	-0-	6463	2	459	9	Y	417	425	1			53
06	DLQ G-10		6610	-0-	6610	6610	6217	2	393	9	Y	357	341	1			69
07	DLQ G-10		6804	-0-	6804	13414	6427	2	377	9	Y	343	281	1			131
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13414					Y	NO RPT					131

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11822	2			Y	-0-					12
04	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			Y	-0-					12
05	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		6566	-0-	6566	6566	6566	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		8637	-0-	8637	15203	8637	2			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15203					Y	NO RPT					12

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 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	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	276	1	10534	2	Y	75	74	1			9
							83	9									
04	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	304	1	11951	2	Y	64	63	1			10
							70	9									
05	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	316	1	12403	2	Y	87	78	1			19
							96	9									
06	DLQ G-10		12373	-0-	12373	12373	321	1	11974	2	Y	71	81	1			9
							78	9									
07	DLQ G-10		12832	-0-	12832	25205	330	1	12414	2	Y	80	68	1			21
							88	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	25205					Y	NO RPT					21

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9269	-0-	-186	-0-	235	1	8949	2	Y	77	81	1			9
							85	9									
04	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	542	1	21293	2	Y	97	90	1			16
							107	9									
05	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	236	1	9244	2	Y	129	117	1			28
							142	9									
06	DLQ G-10		9319	-0-	9319	9319	240	1	8959	2	Y	109	123	1			14
							120	9									
07	DLQ G-10		9453	-0-	9453	18772	241	1	9079	2	Y	121	103	1			32
							133	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18772					Y	NO RPT					32

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	369	1	14058	2	Y	-0-					19
04	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	328	1	12869	2	Y	-0-					19
05	23280	X	23280	-0-	-0-	-0-	579	1	22701	2	Y	-0-					19
06	DLQ G-10		22291	-0-	22291	22291	581	1	21710	2	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		22637	-0-	22637	44928	587	1	22050	2	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	44928					Y	NO RPT					19

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 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	5797	X	3060	-0-	-2737	-0-	19	1	3041	2	Y	-0-					-0-
04	5610	X	234	-0-	-5376	-0-	1	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	239	-0-	-5651	-0-	1	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		212	-0-	212	212	1	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		193	-0-	193	405	1	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	405					Y	NO RPT					-0-

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 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	12462	X	9349	-0-	-3113	-0-	56	1	9163	2	Y	118	291	1			60
							130	9									
04	12660	X	10404	-0-	-2256	-0-	64	1	10111	2	Y	208	241	1			27
							229	9									
05	13082	X	11046	-0-	-2036	-0-	66	1	10642	2	Y	307	295	1			39
							338	9									
06	DLQ G-10		9187	-0-	9187	9187	56	1	8803	2	Y	298	280	1			57
							328	9									
07	DLQ G-10		11564	-0-	11564	20751	66	1	11008	2	Y	445	333	1			169
							490	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20751					Y	NO RPT					169

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14012	-0-	-0-	-0-	357	1	13604	2	Y	46	73	1			9
							51	9									
04	18588	X	18588	-0-	-0-	-0-	460	1	18059	2	Y	63	62	1			10
							69	9									
05	23412	X	23412	-0-	-0-	-0-	579	1	22737	2	Y	87	78	1			19
							96	9									
06	DLQ G-10		23111	-0-	23111	23111	601	1	22431	2	Y	72	82	1			9
							79	9									
07	DLQ G-10		23564	-0-	23564	46675	609	1	22866	2	Y	81	69	1			21
							89	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	46675					Y	NO RPT					21

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3396	-0-	-231	-0-	3253	2	143	9	Y	130	95	1			66
04	3510	X	3358	-0-	-152	-0-	3134	2	224	9	Y	204	244	1			26
05	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	3023	2	164	9	Y	149	156	1			19
06	DLQ G-10		2589	-0-	2589	2589	2493	2	96	9	Y	87	89	1			17
07	DLQ G-10		2365	-0-	2365	4954	2224	2	141	9	Y	128	96	1			49
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4954					Y	NO RPT					49

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

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

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29205	X	29205	-0-	-0-	-0-	744	1	28364	2	Y	88	111	1			14
							97	9									
04	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	685	1	26862	2	Y	96	94	1			16
							106	9									
05	12524	X	11250	-0-	-1274	-0-	276	1	10832	2	Y	129	117	1			28
							142	9									
06	DLQ G-10		13829	-0-	13829	13829	358	1	13352	2	Y	108	122	1			14
							119	9									
07	DLQ G-10		15379	-0-	15379	29208	395	1	14851	2	Y	121	103	1			32
							133	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	29208					Y	NO RPT					32

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 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	26084	X	26084	-0-	-0-	-0-	662	1	25243	2	Y	163	182	1			23
							179	9									
04	22393	X	22393	-0-	-0-	-0-	552	1	21667	2	Y	158	155	1			26
							174	9									
05	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	385	1	15080	2	Y	216	195	1			47
							238	9									
06	DLQ G-10		14835	-0-	14835	14835	382	1	14255	2	Y	180	204	1			23
							198	9									
07	DLQ G-10		14894	-0-	14894	29729	380	1	14292	2	Y	202	172	1			53
							222	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	29729					Y	NO RPT					53

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

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-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

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-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

03	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	16736	2	25	9	Y	23	13	1			11
04	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17758	2	25	9	Y	23	31	1			3
05	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	18530	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	DLQ G-10		19058	-0-	19058	19058	19058	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20891	-0-	20891	39949	20891	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	39949					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

03	11129	X	10268	-0-	-861	-0-	260	1	9914	2	Y	85	85	1			10
							94	9									
04	10770	X	9961	-0-	-809	-0-	245	1	9635	2	Y	74	72	1			12
							81	9									
05	10912	X	10556	-0-	-356	-0-	260	1	10187	2	Y	99	90	1			21
							109	9									
06	DLQ G-10		10096	-0-	10096	10096	261	1	9744	2	Y	83	94	1			10
							91	9									
07	DLQ G-10		10270	-0-	10270	20366	263	1	9905	2	Y	93	79	1			24
							102	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20366					Y	NO RPT					24

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	452	1	17242	2	Y	56	55	1			7
							62	9									
04	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	334	1	13095	2	Y	48	47	1			8
							53	9									
05	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	272	1	10659	2	Y	63	57	1			14
							69	9									
06	DLQ G-10		9347	-0-	9347	9347	243	1	9057	2	Y	43	52	1			5
							47	9									
07	DLQ G-10		10719	-0-	10719	20066	276	1	10376	2	Y	61	50	1			16
							67	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20066					Y	NO RPT					16

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9288	-0-	-2058	-0-	237	1	9051	2	Y	-0-					-0-
04	10980	X	9930	-0-	-1050	-0-	247	1	9683	2	Y	-0-					-0-
05	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	305	1	11952	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13011	-0-	13011	13011	340	1	12671	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12458	-0-	12458	25469	323	1	12135	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	25469					Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12110	-0-	-290	-0-	12110	2			Y	-0-					-0-
04	12000	X	11563	-0-	-437	-0-	11563	2			Y	-0-					-0-
05	12400	X	8464	-0-	-3936	-0-	8464	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8159	-0-	8159	8159	8159	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9180	-0-	9180	17339	9180	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17339					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	262	1	9977	2	Y	150	148	1			18
							165	9									
04	9720	X	6426	-0-	-3294	-0-	156	1	6129	2	Y	128	125	1			21
							141	9									
05	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	308	1	12099	2	Y	172	156	1			37
							189	9									
06	DLQ G-10		10479	-0-	10479	10479	269	1	10052	2	Y	144	163	1			18
							158	9									
07	DLQ G-10		10715	-0-	10715	21194	273	1	10265	2	Y	161	137	1			42
							177	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	21194					Y	NO RPT					42

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 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	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	518	1	19749	2	Y	-0-					22
04	23024	X	23024	-0-	-0-	-0-	572	1	22452	2	Y	-0-					22
05	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	385	1	15093	2	Y	-0-					22
06	DLQ G-10		10454	-0-	10454	10454	273	1	10181	2	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		10238	-0-	10238	20692	265	1	9973	2	Y	-0-					22
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20692					Y	NO RPT					22

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 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	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-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	234	1	8936	2	Y	-0-					-0-
04	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	403	1	15827	2	Y	-0-					-0-
05	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	382	1	14993	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14973	-0-	14973	14973	391	1	14582	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15631	-0-	15631	30604	404	1	15227	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30604					Y	NO RPT					-0-

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 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	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	140	1	5330	2	Y	75	74	1			9
							83	9									
04	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	274	1	10754	2	Y	64	63	1			10
							70	9									
05	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	212	1	8324	2	Y	87	78	1			19
							96	9									
06	DLQ G-10		7629	-0-	7629	7629	197	1	7359	2	Y	66	77	1			8
							73	9									
07	DLQ G-10		9032	-0-	9032	16661	232	1	8712	2	Y	80	67	1			21
							88	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16661					Y	NO RPT					21

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	276	1	10537	2	Y	-0-					-0-
04	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	273	1	10730	2	Y	-0-					-0-
05	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	444	1	17438	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		16717	-0-	16717	16717	437	1	16280	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16975	-0-	16975	33692	440	1	16535	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	33692					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	343	1	13076	2	Y	141	165	1			20
							155	9									
04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	201	1	7881	2	Y	96	100	1			16
							106	9									
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	130	1	5112	2	Y	45	51	1			10
							50	9									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-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-

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	95	1	3619	2	Y	-0-					-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	94	1	3681	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	85	1	3325	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1252	-0-	1252	1252	33	1	1219	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1151	-0-	1151	2403	30	1	1121	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2403					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6375	-0-	-4227	-0-	163	1	6212	2	Y	-0-					-0-
04	10260	X	2197	-0-	-8063	-0-	55	1	2142	2	Y	-0-					-0-
05	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	331	1	12979	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11177	-0-	11177	11177	292	1	10885	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10838	-0-	10838	22015	281	1	10557	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22015					Y	NO RPT					-0-

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9511	-0-	-502	-0-	9511	2			N	-0-					76
04	9690	X	9145	-0-	-545	-0-	9145	2			N	-0-					76
05	9610	X	9376	-0-	-234	-0-	9376	2			N	-0-					76
06	9240	X	9126	-0-	-114	-0-	8941	2	185	9	N	168	183	1			61
07	9548	X	9342	-0-	-206	-0-	9137	2	205	9	N	186	175	1			72
08	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					72

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14714	-0-	-73	-0-	14506	2	208	9	N	189	179	1			115
04	14310	X	13244	-0-	-1066	-0-	13244	2			N	-0-					115
05	14787	X	13996	-0-	-791	-0-	13996	2			N	-0-					115
06	13980	X	13540	-0-	-440	-0-	13401	2	139	9	N	126	183	1			58
07	14725	X	14539	-0-	-186	-0-	14539	2			N	-0-					58
08	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					58

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 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	15376	X	15221	-0-	-155	-0-	14943	2	278	9	N	253	173	1			191
04	14880	X	14660	-0-	-220	-0-	14660	2			N	-0-					191
05	15376	X	15071	-0-	-305	-0-	14892	2	179	9	N	163	181	1			173
06	14880	X	14506	-0-	-374	-0-	14329	2	177	9	N	161	178	1			156
07	15314	X	14600	-0-	-714	-0-	14515	2	85	9	N	77	178	1			55
08	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT					55

TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20708	X	18344	-0-	-2364	-0-	111	1	18233	2	Y	-0-					-0-
04	20040	X	18144	-0-	-1896	-0-	114	1	18030	2	Y	-0-					-0-
05	20181	X	19166	-0-	-1015	-0-	118	1	19048	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		19261	-0-	19261	19261	122	1	19139	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20001	-0-	20001	39262	119	1	19882	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	39262					Y	NO RPT					-0-

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 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	14260	X	13954	-0-	-306	-0-	357	1	13597	2	N	-0-					33
04	13800	X	12532	-0-	-1268	-0-	311	1	12221	2	N	-0-					33
05	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	339	1	13296	2	N	210	178	1			65
							231	9									
06	13110	X	12985	-0-	-125	-0-	334	1	12460	2	N	174	174	1			65
							191	9									
07	13950	X	13346	-0-	-604	-0-	342	1	12864	2	N	127					192
							140	9									
08	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					192

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20028	-0-	-1579	-0-	512	1	19516	2	N	-0-					170
04	21030	X	16326	-0-	-4704	-0-	400	1	15716	2	N	191	179	1			182
							210	9									
05	21731	X	20209	-0-	-1522	-0-	498	1	19554	2	N	143	177	1			148
							157	9									
06	21030	X	19290	-0-	-1740	-0-	499	1	18629	2	N	147	177	1			118
							162	9									
07	21576	X	19535	-0-	-2041	-0-	501	1	18854	2	N	164	171	1			111
							180	9									
08	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					N	NO RPT					111

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 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	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					1854
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					1854
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					1854
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					1854
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1854
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1854

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 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	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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 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	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-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					379
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					379
05	558	N	374	-0-	-184	-0-	374	2			N	-0-					379
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					379
*07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					379
*08	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					379

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	233	1	623	3	N	-0-					75
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	225	1	574	3	N	-0-					75
05	930	N	801	-0-	-129	-0-	211	1	590	3	N	-0-					75
06	840	N	672	-0-	-168	-0-	181	1	491	3	N	-0-					75
07	837	N	577	-0-	-260	-0-	162	1	415	3	N	-0-					75
08	806	N	592	-0-	-214	-0-	173	1	419	3	N	-0-					75

CARTHAGE, SW. (PETTIT, UPPER) 16044 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
W.B. WIENER, JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 296467 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5851 - 5874

03	713	N	647	-0-	-66	-0-	38	1	609	2	N	-0-					-0-
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	37	1	596	2	N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	46	1	609	2	N	-0-					-0-
06	630	N	200	-0-	-430	-0-	16	1	184	2	N	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	48	1	584	2	N	-0-					-0-
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	48	1	572	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					8
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					8
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					8
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					8
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					8
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					8

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC //CONT.// 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	3			N	-0-					21
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					21
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					21
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					21
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					21
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					21

ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	713	2	34	4	Y	-0-					28
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	152	2	20	4	Y	8	25	1			11
							9	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	277	2	9	4	Y	-0-					11
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	647	2	24	9	Y	22					33
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	495	2	2	4	Y	8					41
							9	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	463	2	5	4	Y	-0-					41

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	4	Y	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					82
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					82
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	4	Y	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	587	2	28	4	Y	-0-					23
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	193	2	25	4	Y	-0-					23
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	115	2	4	4	Y	-0-					23
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					23
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	4	Y	-0-					23
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	664	2	7	4	Y	-0-					23

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					113
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					113
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					113
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					113
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					113
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					113

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1079	2	52	4	Y	-0-					123
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	208	2	27	4	Y	-0-					123
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	305	2	10	4	Y	-0-					123
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					123
07	3100	N	4961	-0-	1861	1861	4945	2	16	4	Y	-0-					123
08	3100	N	3879	-0-	779	2640	3837	2	42	4	Y	-0-					123

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	4	Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 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	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	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 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	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-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	26	2	3	4	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	443	2	21	4	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	4	Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 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-					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

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	173	2	8	4	Y	-0-					32
04	150	N	49	-0-	-101	-0-	43	2	6	4	Y	-0-					32
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	253	2	8	4	Y	1					33
							1	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	Y	3					36
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	897	2	3	4	Y	5					41
							6	9									
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	914	2	10	4	Y	29	47	1			23
							32	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

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

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	922	2	44	4	Y	-0-					75
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	389	2	51	4	Y	35					110
							39	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	201	2	6	4	Y	9					119
							10	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					119
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	4	Y	-0-					119
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1004	2	11	4	Y	-0-					119

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

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-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8054 - 8404

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 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	1767	X	706	-0-	-1061	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	796	-0-	-914	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	717	-0-	-802	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	503	-0-	-607	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	837	N	348	-0-	-489	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	713	N	297	-0-	-416	-0-	297	2			N	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					N	-0-					25
08	14B2	EXT	22	-0-	22	226	22	2			N	-0-					25

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 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	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

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 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	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

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

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	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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 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	992	N	735	-0-	-257	-0-	701	2	34	4	Y	-0-					372
04	660	N	279	-0-	-381	-0-	247	2	32	4	Y	-0-	28	1			344
05	1023	N	643	-0-	-380	-0-	621	2	20	4	Y	2					346
							2	9									
06	990	N	635	-0-	-355	-0-	635	2			Y	-0-					346
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1377	2	4	4	Y	10					356
							11	9									
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1378	2	15	4	Y	26	28	1			354
							29	9									

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 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	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1830	2	88	4	Y	5	45	1			41
							6	9									
04	2130	N	816	-0-	-1314	-0-	716	2	94	4	Y	5					46
							6	9									
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1441	2	47	4	Y	90	60	1			76
							99	9									
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1476	2	14	9	Y	13					89
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1655	2	5	4	Y	10	99	1			-0-
							11	9									
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1736	2	19	4	Y	-0-					89

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 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	713	X	155	-0-	-558	-0-	148	2	7	4	Y	-0-					71
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					71
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					71
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					71
*07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1782	2	6	4	Y	29	46	1			54
							32	9									
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1771	2	19	4	Y	48	34	1			68
							53	9									

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-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

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 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	2201	N	1372	-0-	-829	-0-	1298	2	63	4	N	10	55	1			76
							11	9									
04	1890	N	405	-0-	-1485	-0-	358	2	47	4	N	-0-	29	1			47
05	1612	N	1013	-0-	-599	-0-	977	2	32	4	N	4					51
							4	9									
*06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					51
*07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2412	2	8	4	N	20					71
							22	9									
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2188	2	24	4	N	-0-					71

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	622	2	30	4	Y	-0-					43
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	217	2	28	4	Y	-0-					43
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	95	2	3	4	Y	-0-					43
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					43
*07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1103	2	4	4	Y	13					56
							14	9									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1534	2	17	4	Y	-0-					56

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-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

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 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-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 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	620	N	508	-0-	-112	-0-	475	2	33	9	N	30					65
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	402	2	99	9	N	90	153	1			2
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	377	1	11	9	N	10					12
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	848	2	9	9	N	8					20
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	2	4	9	N	4					24
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	2	4	9	N	4					28

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
84 ENERGY LLC 856467
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					101
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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-					152
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

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-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					37
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					37
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					37
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					37
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					37
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					37

JW ENERGY SERVICES, LLC 102760
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1799	3	42	9	N	38	174	1				135
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1770	3	39	9	N	35						170
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1569	3	53	9	N	48						218
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1917	3	50	9	N	45						263
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	862	3	41	9	N	37						300
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2118	3	33	9	N	30						330

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	256	1	1927	2	N	38					66
							42	9									
04	2190	N	2188	-0-	-2	-0-	255	1	1890	2	N	39					105
							43	9									
05	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	240	1	1851	2	N	38					143
							42	9									
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	300	1	2301	2	N	37					180
							41	9									
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	310	1	2300	2	N	33	166	1			47
							36	9									
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	310	1	2356	2	N	38					85
							42	9									

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	677	2	33	4	N	16					21
							18	9									
04	720	N	322	-0-	-398	-0-	231	2	30	4	N	55	76	1			-0-
							61	9									
05	589	N	346	-0-	-243	-0-	264	2	8	4	N	67	67	1			-0-
							74	9									
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	716	2	2	4	N	286	267	1			19
							315	9									
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	800	2	9	4	N	74	62	1			31
							81	9									

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

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

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 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	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2851	2	137	4	Y	-0-					99
04	1860	N	1196	-0-	-664	-0-	1035	2	135	4	Y	24	44	1			79
							26	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	881	2	28	4	Y	21					100
							23	9									
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1980	2	35	9	Y	32	68	1			64
07	3100	N	3577	-0-	477	477	3477	2	11	4	Y	81	95	1			50
							89	9									
08	3100	N	4409	-0-	1309	1786	4330	2	47	4	Y	29	44	1			35
							32	9									

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1963	-0-	-765	-0-	1802	2	87	4	Y	67	97	1			171
							74	9									
04	2490	X	708	-0-	-1782	-0-	605	2	79	4	Y	22	87	1			106
							24	9									
05	2604	X	862	-0-	-1742	-0-	812	2	26	4	Y	22					128
							24	9									
*06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2574	2	9	9	Y	8					136
*07	2604	X	2441	-0-	-163	-0-	2304	2	7	4	Y	118	185	1			69
							130	9									
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2371	2	26	4	Y	62	44	1			87
							68	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	4	Y	-0-					149
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					149
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					149
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					149
07	3100	N	3111	-0-	11	11	2979	2	9	4	Y	112	117	1			144
							123	9									
08	3100	N	3191	-0-	91	102	3047	2	33	4	Y	101	79	1			170
							111	9									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

03	3348	X	1036	-0-	-2312	-0-	988	2	48	4	Y	-0-					72
04	3240	X	300	-0-	-2940	-0-	265	2	35	4	Y	-0-	43	1			29
05	3348	X	376	-0-	-2972	-0-	364	2	12	4	Y	-0-					29
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					29
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3099	2	10	4	Y	57					86
							63	9									
08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3162	2	34	4	Y	22	108	1			-0-
							24	9									

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	580	2	28	4	Y	-0-					31
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					31
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	162	2	5	4	Y	1					32
							1	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					32
07	3100	N	3655	-0-	555	555	3643	2	12	4	Y	-0-					32
08	3100	N	3822	-0-	722	1277	3671	2	40	4	Y	101	79	1			54
							111	9									

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

03	1085	N	727	-0-	-358	-0-	694	2	33	4	Y	-0-					46
04	780	N	288	-0-	-492	-0-	255	2	33	4	Y	-0-					46
05	806	N	658	-0-	-148	-0-	635	2	20	4	Y	3					49
							3	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					49
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1042	2	3	4	Y	10					59
							11	9									
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1577	2	17	4	Y	41	65	1			35
							45	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	242	-0-	-68	-0-	161	2	8	4	Y	66					87
							73	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	243	2	32	4	Y	31	43	1			75
							34	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	6	46	1			35
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			Y	-0-					35
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	523	2	2	4	Y	44	41	1			38
							48	9									
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	588	2	6	4	Y	54	45	1			47
							59	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	821	2	40	4	Y	-0-					25
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	243	2	32	4	Y	19					44
							21	9									
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	80	1	3	4	Y	4					48
							4	9									
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					48
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	4	Y	-0-					48
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	581	2	6	4	Y	-0-					48

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	369	2	18	4	Y	-0-					25
04	540	N	159	-0-	-381	-0-	141	2	18	4	Y	-0-					25
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	186	2	6	4	Y	1					26
							1	9									
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					26
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	396	2	1	4	Y	4					30
							4	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	448	2	5	4	Y	-0-					30

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

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

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
84 ENERGY LLC 856467
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	460	-0-	-749	-0-	460	3			N	-0-					81
04	1170	N	295	-0-	-875	-0-	295	3			N	-0-					81
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					81
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					81
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					136
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	476	2	23	4	Y	-0-					17
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	357	2	47	4	Y	3	20	1			-0-
							3	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	282	2	9	4	Y	-0-					-0-
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	334	2	4	4	Y	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3837 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 10646 - 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	2263	#	1862	-0-	-401	-0-	1762	2	100	9	N	91	1	8			218
04	2040	#	1642	-0-	-398	-0-	1567	2	75	9	N	68	172	1			114
05	2124	R	2124	-0-	-0-	-0-	2018	2	106	9	N	96	1	8			209
06	2006	R	2006	-0-	-0-	-0-	1930	2	76	9	N	69	170	1	2	8	106
07	2326	R	2326	-0-	-0-	-0-	2150	2	176	9	N	160					266
08	2139	#	1311	-0-	-828	-0-	1257	2	54	9	N	49	171	1	1	8	143

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 10832 - 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	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1501	2	7	9	N	6	1	8			212
04	1530	N	1242	-0-	-288	-0-	1239	2	3	9	N	3	1	8			214
05	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1528	2	1	9	N	1	1	8			214
06	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	1228	2			N	-0-					214
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2072	2	6	9	N	5					219
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1775	2	6	9	N	5	5	8			219

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.// 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 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	155	N	67	-0-	-88	-0-	5	2	62	9	N	56	1	8			146
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	99	2	34	9	N	31	112	1	1	8	64
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1525	2	167	9	N	152	3	8			213
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2493	2	118	9	N	107	2	8			318
07	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2776	2	200	9	N	182	119	1			381
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1894	2	76	9	N	69	6	8			444

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 294629 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11773 PERF.10644 - 10656

03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1124	2	66	9	N	60	159	1			3
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1499	2	12	9	N	11	1	8			13
05	1178	N	974	-0-	-204	-0-	971	2	3	9	N	3					16
06	1140	N	823	-0-	-317	-0-	823	2			N	-0-					16
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					16
08	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			N	-0-					16

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

03	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9825	2	1	9	N	1	1	8			7
04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					7
05	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9675	2	1	9	N	1	1	8			7
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					7
07	4650	X	1353	-0-	-3297	-0-	1353	2			N	-0-					7
08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					7

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

03	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7216	2	87	9	Y	79	54	1			49
04	12450	X	4566	-0-	-7884	-0-	4482	2	84	9	Y	76	33	1			92
05	12865	X	7653	-0-	-5212	-0-	7614	2	39	9	Y	35					127
06	12090	X	7682	-0-	-4408	-0-	7676	2	6	9	Y	5					132
07	9269	X	5396	-0-	-3873	-0-	5396	2			Y	-0-	66	1			66
08	7657	X	4004	-0-	-3653	-0-	4004	2			Y	-0-					66

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

03	10509	X	4458	-0-	-6051	-0-	4402	2	56	9	Y	51	33	1			287
04	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12341	2	52	9	Y	47	92	1			242
05	10509	X	3214	-0-	-7295	-0-	3108	2	106	9	Y	96					338
06	10170	X	9919	-0-	-251	-0-	9904	2	15	9	Y	14					352
07	10509	X	9827	-0-	-682	-0-	9827	2			Y	-0-	120	1			232
08	10540	X	6391	-0-	-4149	-0-	6391	2			Y	-0-					232

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

03	18848	X	5031	-0-	-13817	-0-	4972	2	59	9	Y	54	37	1			94
04	17790	X	6643	-0-	-11147	-0-	6585	2	58	9	Y	53	49	1			98
05	14663	X	13441	-0-	-1222	-0-	13385	2	56	9	Y	51					149
06	12390	X	3805	-0-	-8585	-0-	3797	2	8	9	Y	7					156
07	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					156
08	13454	X	13323	-0-	-131	-0-	13323	2			Y	-0-					156

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11764 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 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	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5585	2	67	9	Y	61	42	1			55
04	3750	X	2681	-0-	-1069	-0-	2616	2	65	9	Y	59	18	1			96
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4595	2	21	9	Y	19					115
06	5460	X	4057	-0-	-1403	-0-	4054	2	3	9	Y	3					118
07	5642	X	5000	-0-	-642	-0-	5000	2			Y	-0-	3	1			115
*08	5642	X	2406	-0-	-3236	-0-	2406	2			Y	-0-					115

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 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	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-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

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

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC 220724
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 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	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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	599					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	599					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	599					Y	-0-					2
06	599	X	-0-	-0-	-599	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 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	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2457	2	54	9	N	49	85	1	1	8	148
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2360	2	6	9	N	5	86	1			67
05	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2226	2	22	9	N	20					87
06	2430	N	1575	-0-	-855	-0-	1572	2	3	9	N	3					90
07	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	2356	2	22	9	N	20					110
08	2263	N	865	-0-	-1398	-0-	865	2			N	-0-					110

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

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-

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994

03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	930	N	599	-0-	-331	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					78
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					78
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					78
06	390	N	85	-0-	-305	-0-	85	2			N	-0-					78
07	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	2			N	-0-					78
08	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	2			N	-0-					78

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1145	2	14	9	N	13					58
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1387	2	33	9	N	30					88
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1008	2	10	9	N	9					97
06	960	N	310	-0-	-650	-0-	307	2	3	9	N	3					100
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1705	2	15	9	N	14					114
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1717	2	11	9	N	10					124

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 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	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

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

03	1147	N	428	-0-	-719	-0-	428	2			N	-0-					119
04	480	N	155	-0-	-325	-0-	155	2			N	-0-					119
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					119
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					119
07	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-					119
08	961	N	431	-0-	-530	-0-	431	2			N	-0-					119

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

03	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6737	2	110	9	N	100	144	1	5	8	150
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5717	2	25	9	N	23	3	8			170
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5583	2	21	9	N	19	4	8			185
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5199	2	34	9	N	31	6	8			210
07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6217	2	61	9	N	55					265
08	4247	X	3231	-0-	-1016	-0-	3212	2	19	9	N	17	148	1	12	8	122

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

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-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 9373

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

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

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

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

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 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	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					128
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					128
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					128
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					128
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					128
08	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	2			N	-0-					128

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

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-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

03		276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				17
04		257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				17
05		261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				17
06		240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-				17
07		248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-				17
08		248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-				17

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
PACE, LACY WELL #: RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

RECLASSIFIED TO OIL 06/15/2022

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

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

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

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

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					55
04	14B	DENY	-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

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

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

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

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

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

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

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

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

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

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-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

03	DLQ	G-10	3254	-0-	3254	4555	3254	2			Y	-0-					44
04	DLQ	G-10	3570	-0-	3570	8125	3570	2			Y	-0-					44
05	3100	N	2634	-0-	-466	7659	2634	2			Y	-0-					44
06	10042	X	2383	-0-	-7659	-0-	2383	2			Y	-0-					44
*07	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					44
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					44

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

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

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 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	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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 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	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1277	-0-	-193	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 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	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	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	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	982	-0-	-196	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 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	2821	N	2528	-0-	-293	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2509	-0-	-191	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
*07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 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	1984	N	1817	-0-	-167	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1732	-0-	-188	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
*07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

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

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

03	14B	DENY	-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

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

03	14B	DENY	-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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1633	2	12	9	N	11					45
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1096	2	11	9	N	10					55
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1495	2	10	9	N	9					64
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1684	2	62	9	N	56					120
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1270	2	6	9	N	5					125
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					125

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

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

CHAPEL HILL //CONT.// 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 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	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-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 11223 - 11490

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 11550 - 17433

03	18879	X	17218	-0-	-1661	-0-	1700	1	15101	2	Y	379	398	1			34
							417	9									
04	16980	X	15970	-0-	-1010	-0-	1584	1	14016	2	Y	336	336	1			34
							370	9									
05	17422	X	16446	-0-	-976	-0-	1710	1	14289	2	Y	406	379	1	36	8	25
							447	9									
06	16860	X	15488	-0-	-1372	-0-	1374	1	13759	2	Y	323	317	1			31
							355	9									
07	17422	X	15857	-0-	-1565	-0-	1342	1	14146	2	Y	335	325	1			41
							369	9									
08	17205	X	15506	-0-	-1699	-0-	1400	1	13755	2	Y	319	343	1			17
							351	9									

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11299 PERF. 11186 - 17902

03	589	X	34	-0-	-555	-0-	1	1	12	2	Y	19	24	1			2
							21	9									
04	824	X	824	-0-	-0-	-0-	79	1	695	2	Y	45	42	1			5
							50	9									
05	1178	X	446	-0-	-732	-0-	23	1	188	2	Y	214	202	1	3	8	14
							235	9									
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	185	181	1			18
07	1178	X	21	-0-	-1157	-0-	1	1	12	2	Y	7	24	1			1
							8	9									
08	837	X	59	-0-	-778	-0-	2	1	21	2	Y	33	32	1			2
							36	9									

CHAPEL HILL 4 WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11336 PERF. 11767 - 19254

03	23374	X	22377	-0-	-997	-0-	2207	1	19602	2	Y	516	632	1			234
							568	9									
04	22500	X	21374	-0-	-1126	-0-	2115	1	18717	2	Y	493	493	1			234
							542	9									
05	23250	X	21454	-0-	-1796	-0-	2244	1	18745	2	Y	423	388	1	32	8	237
							465	9									
06	21900	X	20209	-0-	-1691	-0-	1787	1	17893	2	Y	481	504	1			214
							529	9									
07	22537	X	20571	-0-	-1966	-0-	1740	1	18341	2	Y	445	314	1			345
							490	9									
08	22382	X	20304	-0-	-2078	-0-	1834	1	18015	2	Y	414	390	1			369
							455	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHAPEL HILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 288860 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11520 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26505	X	25655	-0-	-850	-0-	2570	1	22820	2	Y	241	295	1			109
							265	9									
04	25260	X	24644	-0-	-616	-0-	2477	1	21914	2	Y	230	230	1			109
							253	9									
05	26040	X	25155	-0-	-885	-0-	2664	1	22259	2	Y	211	181	1	28	8	111
							232	9									
06	24540	X	24007	-0-	-533	-0-	2158	1	21603	2	Y	224	235	1			100
							246	9									
07	25358	X	24386	-0-	-972	-0-	2093	1	22064	2	Y	208	147	1			161
							229	9									
08	25358	X	23832	-0-	-1526	-0-	2183	1	21437	2	Y	193	182	1			172
							212	9									

CHAPEL HILL 5 WELL #: 1H RRCID -> 289389 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11625 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21452	X	20481	-0-	-971	-0-	2053	1	18228	2	Y	182	189	1			81
							200	9									
04	20250	X	19747	-0-	-503	-0-	1989	1	17597	2	Y	146	146	1			81
							161	9									
05	20925	X	19852	-0-	-1073	-0-	2101	1	17555	2	Y	178	144	1	21	8	94
							196	9									
06	20250	X	18633	-0-	-1617	-0-	1680	1	16817	2	Y	124	144	1			74
							136	9									
07	20553	X	19008	-0-	-1545	-0-	1633	1	17221	2	Y	140	141	1			73
							154	9									
08	20491	X	18653	-0-	-1838	-0-	1707	1	16764	2	Y	165	146	1			92
							182	9									

CHAPEL HILL 6 WELL #: 1H RRCID -> 289724 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11750 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24552	X	19609	-0-	-4943	-0-	1927	1	17112	2	Y	518	539	1			231
							570	9									
04	22350	X	18600	-0-	-3750	-0-	1842	1	16299	2	Y	417	417	1			231
							459	9									
05	22289	X	18697	-0-	-3592	-0-	1941	1	16216	2	Y	491	411	1	42	8	269
							540	9									
06	19440	X	17509	-0-	-1931	-0-	1555	1	15565	2	Y	354	411	1			212
							389	9									
07	20088	X	18191	-0-	-1897	-0-	1538	1	16212	2	Y	401	404	1			209
							441	9									
08	19822	X	19822	-0-	-0-	-0-	1784	1	17519	2	Y	472	417	1			264
							519	9									

CHAPEL HILL 17 WELL #: 1H RRCID -> 293502 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11648 - 19107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34255	X	31201	-0-	-3054	-0-	3143	1	27909	2	Y	135	142	1			12
							149	9									
04	32190	X	29255	-0-	-2935	-0-	2957	1	26166	2	Y	120	120	1			12
							132	9									
05	32302	X	29918	-0-	-2384	-0-	3177	1	26544	2	Y	179	135	1	47	8	9
							197	9									
06	29850	X	28215	-0-	-1635	-0-	2551	1	25537	2	Y	115	113	1			11
							127	9									
07	30845	X	28280	-0-	-2565	-0-	2438	1	25710	2	Y	120	116	1			15
							132	9									
08	30845	X	26502	-0-	-4343	-0-	2437	1	23941	2	Y	113	122	1			6
							124	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHAPEL HILL 20 WELL #: 1H RRCID -> 293523 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12300 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26257	X	23813	-0-	-2444	-0-	2371	1	21055	2	Y	352	369	1			32
							387	9									
04	24720	X	22413	-0-	-2307	-0-	2241	1	19829	2	Y	312	312	1			32
							343	9									
05	24955	X	22631	-0-	-2324	-0-	2376	1	19855	2	Y	364	352	1	21	8	23
							400	9									
06	22470	X	21470	-0-	-1000	-0-	1920	1	19219	2	Y	301	295	1			29
							331	9									
07	23219	X	21704	-0-	-1515	-0-	1851	1	19511	2	Y	311	302	1			38
							342	9									
08	23219	X	20919	-0-	-2300	-0-	1903	1	18690	2	Y	296	318	1			16
							326	9									

CHAPEL HILL 7 WELL #: 1H RRCID -> 296314 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 11546 PERF.12017 - 19312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52700	X	48637	-0-	-4063	-0-	4766	1	42323	2	Y	1407	1477	1			127
							1548	9									
04	48840	X	45353	-0-	-3487	-0-	4466	1	39515	2	Y	1247	1247	1			127
							1372	9									
05	50468	X	46198	-0-	-4270	-0-	4769	1	39843	2	Y	1442	1409	1	69	8	91
							1586	9									
06	44430	X	42853	-0-	-1577	-0-	3772	1	37758	2	Y	1203	1178	1			116
							1323	9									
07	45911	X	41465	-0-	-4446	-0-	3474	1	36624	2	Y	1243	1208	1			151
							1367	9									
08	45911	X	39175	-0-	-6736	-0-	3500	1	34374	2	Y	1183	1272	1			62
							1301	9									

CHAPEL HILL 8 WELL #: 1H RRCID -> 296315 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12047 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26319	X	25021	-0-	-1298	-0-	2301	1	20429	2	Y	2083	2186	1			189
							2291	9									
04	25470	X	23879	-0-	-1591	-0-	2218	1	19631	2	Y	1845	1847	1			187
							2030	9									
05	26319	X	24416	-0-	-1903	-0-	2361	1	19730	2	Y	2114	2086	1	80	8	135
							2325	9									
06	24720	X	22468	-0-	-2252	-0-	1863	1	18645	2	Y	1782	1745	1			172
							1960	9									
07	25544	X	23419	-0-	-2125	-0-	1853	1	19542	2	Y	1840	1789	1			223
							2024	9									
08	25017	X	23389	-0-	-1628	-0-	1983	1	19478	2	Y	1753	1884	1			92
							1928	9									

ELM GROVE PRODUCTION, LLC 250608
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285634 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 11706 PERF.12151 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6348	-0-	-9803	-0-	6339	3	9	9	N	8					140
04	15630	X	11770	-0-	-3860	-0-	11750	3	20	9	N	18					158
05	16151	X	2602	-0-	-13549	-0-	2602	3			N	-0-					158
06	14220	X	11811	-0-	-2409	-0-	11805	3	6	9	N	5					163
07	14694	X	5168	-0-	-9526	-0-	5168	3			N	-0-					163
08	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14643	3	37	9	N	34	160	1			37

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

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		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-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 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	1330	S	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					25
04	1373	S	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					25
05	1627	S	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					25
06	1788	S	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					25
07	1452	S	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					25
08	1154	S	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

03	194	S	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					19
04	279	S	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					19
05	244	S	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					19
06	226	S	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					19
07	235	S	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					19
08	236	S	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	24	1	722	2	N	-0-					9
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	33	1	982	2	N	-0-					9
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	35	1	1000	2	N	-0-					9
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	39	1	1108	2	N	-0-					9
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	36	1	1042	2	N	-0-					9
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	34	1	972	2	N	-0-					9

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

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

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

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

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 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	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	40	1	1213	2	N	-0-					5
04	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	36	1	1069	2	N	-0-					5
05	1333	N	1086	-0-	-247	-0-	36	1	1050	2	N	-0-					5
06	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	34	1	980	2	N	-0-					5
07	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	34	1	1003	2	N	-0-					5
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	46	1	1304	2	N	-0-					5

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	437	2	N	-0-					42
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	14	1	412	2	N	-0-					42
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	15	1	421	2	N	-0-					42
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	14	1	394	2	N	-0-					42
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	15	1	423	2	N	-0-					42
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	424	2	N	1	1	8			42
							1	9									

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

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

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	59	1	1769	2	N	-0-					7
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	59	1	1758	2	N	-0-					7
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	69	1	1985	2	N	-0-					7
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	69	1	1954	2	N	-0-					7
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	67	1	1961	2	N	-0-					7
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	57	1	1621	2	N	-0-					7

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 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	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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 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	1178	N	513	-0-	-665	-0-	16	1	497	2	N	-0-			14
04	900	N	370	-0-	-530	-0-	12	1	358	2	N	-0-			14
05	744	N	398	-0-	-346	-0-	13	1	385	2	N	-0-			14
06	510	N	370	-0-	-140	-0-	13	1	357	2	N	-0-			14
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	10	1	295	2	N	-0-			14
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	12	1	351	2	N	-0-			14

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

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

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

03	806	N	567	-0-	-239	-0-	18	1	549	2	N	-0-			4
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	22	1	663	2	N	-0-			4
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	25	1	726	2	N	-0-			4
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	24	1	688	2	N	-0-			4
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	774	2	N	-0-			4
08	744	N	403	-0-	-341	-0-	14	1	389	2	N	-0-			4

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

03	992	N	826	-0-	-166	-0-	27	1	799	2	N	-0-			7
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	41	1	1223	2	N	-0-			7
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	24	1	692	2	N	-0-			7
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	43	1	1220	2	N	-0-			7
07	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	38	1	1119	2	N	-0-			7
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	2	N	-0-			7

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

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

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	106	1	3196	2	N	-0-			6
04	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	96	1	2878	2	N	-0-			6
05	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	100	1	2900	2	N	-0-			6
06	3150	X	2898	-0-	-252	-0-	98	1	2800	2	N	-0-			6
07	3255	X	2968	-0-	-287	-0-	99	1	2869	2	N	-0-			6
08	3255	X	3029	-0-	-226	-0-	102	1	2927	2	N	-0-			6

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	35	1	1056	2	N	-0-					42
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	48	1	1439	2	N	-0-					42
05	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	42	1	1207	2	N	-0-					42
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	50	1	1416	2	N	-0-					42
07	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	49	1	1430	2	N	-0-					42
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	45	1	1288	2	N	-0-					42

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 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	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

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	99	1	2978	2	N	-0-					27
04	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	95	1	2829	2	N	-0-					27
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	100	1	2909	2	N	-0-					27
06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	99	1	2825	2	N	-0-					27
07	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	102	1	2967	2	N	-0-					27
08	3100	N	3129	-0-	29	29	106	1	3023	2	N	-0-					27

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	126	2	N	-0-					14
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	3	1	86	2	N	-0-					14
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	3	1	101	2	N	-0-					14
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	3	1	74	2	N	-0-					14
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	66	2	N	-0-					14
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 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	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	41	1	1226	2	N	-0-					13
04	1290	N	1016	-0-	-274	-0-	33	1	983	2	N	-0-					13
05	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	34	1	970	2	N	-0-					13
06	1230	N	906	-0-	-324	-0-	31	1	875	2	N	-0-					13
07	1054	N	773	-0-	-281	-0-	26	1	747	2	N	-0-					13
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	34	1	972	2	N	-0-					13

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

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

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 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	589	N	311	-0-	-278	-0-	10	1	301	2	N	-0-					9
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	11	1	329	2	N	-0-					9
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	10	1	276	2	N	-0-					9
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	10	1	280	2	N	-0-					9
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	10	1	284	2	N	-0-					9
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	18	1	517	2	N	-0-					9

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	106	1	3197	2	N	-0-					27
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	105	1	3145	2	N	-0-					27
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	110	1	3192	2	N	-0-					27
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	111	1	3152	2	N	-0-					27
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	112	1	3270	2	N	-0-					27
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	111	1	3183	2	N	-0-					27

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	48	1	1439	2	N	-0-					5
04	1680	N	1489	-0-	-191	-0-	48	1	1441	2	N	-0-					5
05	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	57	1	1642	2	N	-0-					5
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	58	1	1660	2	N	-0-					5
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	60	1	1735	2	N	-0-					5
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	61	1	1748	2	N	-0-					5

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	525	-0-	-95	-0-	17	1	508	2	N	-0-					7
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	18	1	526	2	N	-0-					7
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	18	1	518	2	N	-0-					7
06	510	N	404	-0-	-106	-0-	14	1	390	2	N	-0-					7
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	22	1	625	2	N	-0-					7
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	17	1	485	2	N	-0-					7

LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9496	-0-	-1478	-0-	302	1	9120	2	N	67	174	1			68
							74	9									
04	10620	X	9193	-0-	-1427	-0-	296	1	8840	2	N	52					120
							57	9									
05	10974	X	9484	-0-	-1490	-0-	314	1	9104	2	N	60					180
							66	9									
06	10020	X	8548	-0-	-1472	-0-	287	1	8195	2	N	60	173	1			67
							66	9									
07	9610	X	8844	-0-	-766	-0-	292	1	8502	2	N	45					112
							50	9									
08	9486	X	8649	-0-	-837	-0-	290	1	8302	2	N	52					164
							57	9									

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

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-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

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-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

03	14B2 EXT	163	-0-	163	563	163	3			N	-0-					86
04	14B2 EXT	152	-0-	152	715	152	1			N	-0-					86
05	14B2 EXT	150	-0-	150	865	150	1			N	-0-					86
06	14B2 EXT	173	-0-	173	1038	173	1			N	-0-					86
*07	1171 R	133	-0-	-1038	-0-	133	3			N	-0-					86
08	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					86

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 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	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-			63

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

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-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

GILLIAM, I. E. WELL #: 3 RRCID -> 291021 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7975 - 8061

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-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

03	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2	N	-0-			-0-
04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
05	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-			-0-
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
07	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-			-0-
08	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 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	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-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

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

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	142	1			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					215
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	173	1			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					171
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					222

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	1	8			163
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	168	1			128
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133					261

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

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	22	22	1			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	27					59
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129					188
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	167	1			105
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					202

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

03	186	N	175	-0-	-11	-0-	160	1	15	9	N	14	192	1			65
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	440	1	47	9	N	43					108
05	248	N	58	-0-	-190	-0-	52	1	6	9	N	5					113
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	81	1	8	9	N	7					120
07	310	N	138	-0-	-172	-0-	125	1	13	9	N	12					132
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	109	1	11	9	N	10					142

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					22
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					22
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					22
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					22
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					22
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

GILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 291116 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8104 - 8256

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

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 291147 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7354 - 8282

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

RUDMAN, I. WELL #: 1D RRCID -> 291198 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320

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

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

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-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 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	967	R	967	-0-	-0-	-0-	958	2	9	9	N	8					149
04	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					149
05	651	#	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					149
06	870	#	771	-0-	-99	-0-	771	2			N	-0-					149
07	899	#	719	-0-	-180	-0-	719	2			N	-0-					149
08	899	#	759	-0-	-140	-0-	759	2			N	-0-					149

EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 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	836	R	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					140
04	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					140
05	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					140
06	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					140
07	983	R	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					140
*08	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					140

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

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-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2565	-0-	-1124	-0-	2565	2			N	-0-					84
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					84
05	2821	X	1651	-0-	-1170	-0-	1651	2			N	-0-					84
06	2730	X	1360	-0-	-1370	-0-	1360	2			N	-0-					84
07	3131	X	2236	-0-	-895	-0-	2236	2			N	-0-					84
08	3131	X	1553	-0-	-1578	-0-	1553	2			N	-0-					84

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

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

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 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	7223	X	5290	-0-	-1933	-0-	524	1	4766	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	5590	-0-	-1400	-0-	1945	1	3544	2	N	92	63	1			29
							101	9									
05	6448	X	3506	-0-	-2942	-0-	46	1	3460	2	N	-0-					29
06	6240	X	5012	-0-	-1228	-0-	1247	1	3765	2	N	-0-					29
07	6293	X	5241	-0-	-1052	-0-	1478	1	3763	2	N	-0-					29
08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	3207	1	3461	2	N	-0-					29

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	51	2	N	92	63	1			29
							101	9									
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	N	-0-					29
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	39	1	119	2	N	-0-					29
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	60	1	152	2	N	-0-					29
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	78	1	84	2	N	-0-					29

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 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	3069	X	2225	-0-	-844	-0-	220	1	2005	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2189	-0-	-781	-0-	740	1	1348	2	N	92	63	1			29
							101	9									
05	2790	X	2214	-0-	-576	-0-	29	1	2185	2	N	-0-					29
06	2670	X	1716	-0-	-954	-0-	427	1	1289	2	N	-0-					29
07	2759	X	2162	-0-	-597	-0-	610	1	1552	2	N	-0-					29
08	2263	X	2095	-0-	-168	-0-	1008	1	1087	2	N	-0-					29

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 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	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4095	2	198	9	N	180	190	1			178
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3486	2	165	9	N	150	163	1	1	8	164
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3740	2	163	9	N	148	189	1			123
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	3959	2	166	9	N	151	180	1	1	8	93
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4193	2	172	9	N	156	188	1	1	8	60
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4245	2	174	9	N	158	94	1			124

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					28
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	117	2	22	9	N	20					48
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					48
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					48
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	88	2	250	9	N	227	188	1			87
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	163	2	113	9	N	103	160	1			30

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					67
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					67
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					67
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					67
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					67
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	54	2	42	9	N	38	94	1			11

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 3642 - 3722

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-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

03	14B	DENY	-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

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226

03	14B	DENY	-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

COKE (GLOYD) //CONT.// 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 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	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 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	105	N	59	-0-	-46	-0-	59	1			Y	-0-					12
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					12
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			Y	-0-					12
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 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	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-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 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	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-

CONCORD DOME (RODESSA) //CONT.// 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
MARKS WELL #: RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2021

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
ADVANTEK SHELBY COUNTY LLC 008474
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

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-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

03	14B DENY	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-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

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

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 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	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-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 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	0	N	-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

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 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	837	N	739	-0-	-98	-0-	718	2 21 9			N	19	3	8			213
04	870	N	392	-0-	-478	-0-	390	2 2 9			N	2	179	1	1	8	35
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1128	2 32 9			N	29	2	8			62
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1908	2 34 9			N	31	4	8			89
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1537	2 31 9			N	28	3	8			114
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2054	2 25 9			N	23	2	8			135

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	352	-0-	-175	-0-	327	2 25 9			N	23					140
04	510	N	370	-0-	-140	-0-	334	2 36 9			N	33					173
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	553	2 52 9			N	47					220
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	358	2 54 9			N	49	172	1	1	8	96
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	404	2 44 9			N	40	1	8			135
08	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	2			N	-0-					135

PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 290350 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7915 - 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	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1489	2 30 9			N	27	159	1			105
04	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	1514	2 43 9			N	39	1	8			143
05	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1470	2 36 9			N	33	1	8			175
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1118	2 41 9			N	37					212
07	1612	N	917	-0-	-695	-0-	874	2 43 9			N	39	164	1	2	8	85
08	1829	N	565	-0-	-1264	-0-	525	2 40 9			N	36					121

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 292184 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7974 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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

SYDRI OPERATING, LLC 833597
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

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

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

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

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			89
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			84
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			69

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-	5	5			33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
*06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	5	5			18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

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-

NICHOLS "F" WELL #: 6 RRCID -> 290395 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7873 - 8016

03	155	N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	3	N	-0-					17
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					17
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					17
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					17
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	3	N	-0-					17
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	8	1	84	3	N	-0-					17

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

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-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

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-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH G.U. 5 WELL #: RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

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_____ 09/05/2019

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

03	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	27	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	27	1	1069	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	28	1	1122	2	Y	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	27	1	1063	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	28	1	1117	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	28	1	1104	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	B -0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4DH RRCID -> 296505 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6636 - 6648

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	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 295959 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7280 - 7286

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	21	1	29	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) //CONT.// 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 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	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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2025

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	N	-0-					53
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	N	-0-					53
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	2	N	-0-					53
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	2	N	-0-					53
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	27	1	87	2	N	-0-					53
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					53

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 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	217	N	24	-0-	-193	-0-	8	1	16	2	Y	-0-			62
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	93	1	127	2	Y	-0-			62
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			62

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			18
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			18
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	80	1	158	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	72	1	99	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	54	1	152	2	Y	-0-			-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	87	1	185	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		716	-0-	716	716	167	1	549	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT			-0-

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	310	1	611	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	288	-0-	-312	-0-	121	1	167	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	123	-0-	-373	-0-	32	1	91	2	Y	-0-			-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	124	1	263	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		208	-0-	208	208	48	1	160	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	208					Y	NO RPT			-0-

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

03	T. A.		291	-0-	291	3341	98	1	193	2	Y	-0-			12
04	T. A.		214	-0-	214	3555	90	1	124	2	Y	-0-			12
05	T. A.		153	-0-	153	3708	40	1	113	2	Y	-0-			12
06	T. A.		84	-0-	84	3792	27	1	57	2	Y	-0-			12
07	3972	X	180	-0-	-3792	-0-	42	1	138	2	Y	-0-			12
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

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

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 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	93	N	6	-0-	-87	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	66	1	187	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	2	Y	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	37	-0-	37	37	9	1	28	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT			-0-

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

03	T. A.	60	-0-	60	3145	20	1	40	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	61	-0-	61	3206	26	1	35	2	Y	-0-			-0-
05	3291 X	85	-0-	-3206	-0-	22	1	63	2	Y	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	2	Y	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	30	1	99	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			97
07	DLQ G-10	4	-0-	4	4	1	1	3	2	Y	-0-			97
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT			97

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 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	T. A.		202	-0-	202	2900	68	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		622	-0-	622	3522	262	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		702	-0-	702	4224	184	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		406	-0-	406	4630	130	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	5308	X	678	-0-	-4630	-0-	158	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	2	Y	-0-					11
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	47	1	65	2	Y	-0-					11
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	32	1	89	2	Y	-0-					11
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	37	1	79	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		143	-0-	143	143	33	1	110	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	143					Y	NO RPT					11

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		112	-0-	112	1893	38	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		132	-0-	132	2025	56	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		119	-0-	119	2144	31	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		130	-0-	130	2274	42	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	2523	X	249	-0-	-2274	-0-	58	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 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	14B2 EXT		12	-0-	12	168	4	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		21	-0-	21	189	9	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		60	-0-	60	249	16	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		50	-0-	50	299	16	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	389	X	90	-0-	-299	-0-	21	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 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-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1386	3	14	9	N	13	48	1	13	8	114
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1103	3	44	9	N	40	10	8			144
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1266	3	31	9	N	28	61	1	15	8	96
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1220	3	26	9	N	24	11	8			109
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					109
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1237	3	31	9	N	28	11	8			126

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

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

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	376	2	24	9	N	22	172	1			30
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	N	4					34
05	403	N	231	-0-	-172	-0-	227	2	4	9	N	4					38
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					38
07	434	N	57	-0-	-377	-0-	57	2			N	-0-					38
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					38

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 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	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4801	2	24	9	N	22					187
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5677	2	1	9	N	1					188
05	2480	X	54	-0-	-2426	-0-	54	2			N	-0-					188
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					188
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6145	2	10	9	N	9					197
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					197

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 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	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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

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-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

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	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

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

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

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	17 21	1 9	695	2	Y	19	30	1			8
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	618	2	Y	19	10	1			17
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	16 15	1 9	621	2	Y	14	22	1			9
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	15 20	1 9	587	2	Y	18	11	1			16
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	14 13	1 9	565	2	Y	12	20	1			8
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	586	2	Y	12	11	1			9

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	13	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	11	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	11	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	11	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	10	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	11	1	420	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

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

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

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-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

03	0	N	-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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

03	310	N	302	-0-	-8	-0-	7 4	1 9	291	2	Y	4					29
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	300	2	Y	1					30
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					30
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	7 2	1 9	270	2	Y	2					32
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	7	1	273	2	Y	-0-					32
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	7 6	1 9	285	2	Y	5					37

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

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

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	26 21	1 9	1043	2	Y	19	30	1			8
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	26 21	1 9	1047	2	Y	19	10	1			17
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	19 15	1 9	773	2	Y	14	22	1			9
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	20 20	1 9	792	2	Y	18	11	1			16
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	25 13	1 9	1002	2	Y	12	20	1			8
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	27 13	1 9	1085	2	Y	12	11	1			9

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

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-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

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	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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

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	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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

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	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	67	1	2619	2	Y	1					7
							1	9									
04	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	53	1	2067	2	Y	1					8
							1	9									
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	55	1	2138	2	Y	-0-					8
06	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	40	1	1576	2	Y	-0-					8
07	1798	N	908	-0-	-890	-0-	23	1	885	2	Y	-0-					8
08	1798	N	894	-0-	-904	-0-	22	1	870	2	Y	2					10
							2	9									

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 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	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	32	1	1289	2	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	10	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	26	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	823	-0-	-347	-0-	20	1	803	2	Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	15	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	30	1	1191	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 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	1023	N	798	-0-	-225	-0-	19	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	43	1	1710	2	Y	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	40	1	1606	2	Y	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	37	1	1482	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1506	-0-	-261	-0-	37	1	1469	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1289	-0-	-354	-0-	31	1	1258	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 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	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	128	1	5134	2	Y	-0-					-0-
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	95	1	3794	2	Y	-0-					-0-
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	101	1	4023	2	Y	-0-					-0-
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	91	1	3631	2	Y	-0-					-0-
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	77	1	3076	2	Y	-0-					-0-
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	71	1	2842	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 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	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-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35 51	1 9	1383	2	Y	46	71	1			20
04	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	28 50	1 9	1117	2	Y	45	24	1			41
05	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	28 36	1 9	1123	2	Y	33	51	1			23
06	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	28 46	1 9	1106	2	Y	42	26	1			39
07	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	28 31	1 9	1111	2	Y	28	46	1			21
08	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	26 30	1 9	1060	2	Y	27	25	1			23

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1333	-0-	-0-	-0-	32	1	1271	2	Y	27	41	1			12
							30	9									
04	1590	N	1420	-0-	-170	-0-	34	1	1357	2	Y	26	14	1			24
							29	9									
05	1922	N	1125	-0-	-797	-0-	27	1	1077	2	Y	19	29	1			14
							21	9									
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	33	1	1318	2	Y	24	15	1			23
							26	9									
07	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	29	1	1177	2	Y	15	26	1			12
							17	9									
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	43	1	1710	2	Y	16	14	1			14
							18	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 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	186	N	157	-0-	-29	-0-	4	1	151	2	Y	2					19
							2	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	342	2	Y	1					20
							1	9									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					20
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	1					21
							1	9									
07	372	N	249	-0-	-123	-0-	6	1	243	2	Y	-0-					21
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	5	1	198	2	Y	3					24
							3	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	26	1	1041	2	Y	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	38	1	1528	2	Y	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	37	1	1468	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	35	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	35	1	1413	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	36	1	1429	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	44	1	1772	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	44	1	1762	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	46	1	1852	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	52	1	2087	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	48	1	1915	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	49	1	1966	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

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-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	36	1	1427	2	Y	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	32	1	1263	2	Y	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	31	1	1225	2	Y	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	30	1	1208	2	Y	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	28	1	1121	2	Y	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	29	1	1145	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 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	1054	N	856	-0-	-198	-0-	20 43	1 9	793	2	Y	39	61	1			17
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	14 43	1 9	571	2	Y	39	21	1			35
05	744	N	515	-0-	-229	-0-	12 32	1 9	471	2	Y	29	44	1			20
06	840	N	667	-0-	-173	-0-	15 40	1 9	612	2	Y	36	22	1			34
07	651	N	494	-0-	-157	-0-	11 25	1 9	458	2	Y	23	39	1			18
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	10 25	1 9	394	2	Y	23	21	1			20

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

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

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

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

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	177	-0-	-40	-0-	4	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	5	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	4	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	18 13	1 9	719	2	Y	12	20	1			5
04	1230	N	815	-0-	-415	-0-	20 14	1 9	781	2	Y	13	7	1			11
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	19 11	1 9	760	2	Y	10	15	1			6
06	720	N	615	-0-	-105	-0-	15 13	1 9	587	2	Y	12	7	1			11
07	837	N	597	-0-	-240	-0-	14 9	1 9	574	2	Y	8	13	1			6
08	775	N	743	-0-	-32	-0-	18 8	1 9	717	2	Y	7	7	1			6

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

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-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

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-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16 123	1 9	642	2	Y	112	176	1			47
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	14 122	1 9	554	2	Y	111	60	1			98
05	806	N	658	-0-	-148	-0-	14 92	1 9	552	2	Y	84	127	1			55
06	750	N	637	-0-	-113	-0-	13 116	1 9	508	2	Y	105	65	1			95
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	12 75	1 9	495	2	Y	68	114	1			49
08	651	N	592	-0-	-59	-0-	13 75	1 9	504	2	Y	68	62	1			55

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					35

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 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	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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	12	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	16	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	344	-0-	-245	-0-	8	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	266	-0-	-214	-0-	6	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	293	-0-	-389	-0-	7	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	69	-0-	-272	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 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	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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 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	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-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

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-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

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

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

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-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

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-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 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	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-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

03	1519	N	934	-0-	-585	-0-	22	1	882	2	Y	27	40	1			11
							30	9									
04	990	N	617	-0-	-373	-0-	14	1	574	2	Y	26	14	1			23
							29	9									
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	16	1	639	2	Y	20	30	1			13
							22	9									
06	900	N	470	-0-	-430	-0-	11	1	433	2	Y	24	15	1			22
							26	9									
07	651	N	499	-0-	-152	-0-	12	1	469	2	Y	16	27	1			11
							18	9									
08	682	N	539	-0-	-143	-0-	13	1	507	2	Y	17	15	1			13
							19	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	24	1	942	2	Y	2					24
							2	9									
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	21	1	857	2	Y	7					31
							8	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	25	1	995	2	Y	3					34
							3	9									
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	23	1	935	2	Y	4					38
							4	9									
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	23	1	939	2	Y	2					40
							2	9									
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	26	1	1025	2	Y	2					42
							2	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 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	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	89	1	3570	2	Y	-0-					-0-
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	86	1	3437	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3121	-0-	-475	-0-	76	1	3045	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2877	-0-	-603	-0-	70	1	2807	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2269	-0-	-1327	-0-	55	1	2214	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	2506	-0-	-1090	-0-	61	1	2445	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

03	589	N	523	-0-	-66	-0-	13	1	510	2	Y	-0-					5
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	11	1	460	2	Y	1					6
							1	9									
05	558	N	425	-0-	-133	-0-	10	1	414	2	Y	1					7
							1	9									
06	510	N	371	-0-	-139	-0-	9	1	361	2	Y	1					8
							1	9									
07	496	N	330	-0-	-166	-0-	8	1	322	2	Y	-0-					8
08	434	N	341	-0-	-93	-0-	8	1	333	2	Y	-0-					8

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

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	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	4	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	4	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	120	-0-	-97	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	560	-0-	-184	-0-	13 18	1 9	529	2	Y	16	24	1			6
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	14 17	1 9	544	2	Y	15	8	1			13
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	12 13	1 9	481	2	Y	12	17	1			8
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	11 15	1 9	430	2	Y	14	9	1			13
07	589	N	291	-0-	-298	-0-	7 11	1 9	273	2	Y	10	16	1			7
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	10 11	1 9	380	2	Y	10	9	1			8

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 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	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-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	44	1	1760	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	42	1	1698	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1573	-0-	-225	-0-	38	1	1535	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	39	1	1572	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	38	1	1505	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	38	1	1503	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 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	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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					82

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 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	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	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

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	6	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	5	1	219	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 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	1147	X	1065	-0-	-82	-0-	26	1	1039	2	Y	-0-					-0-
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	35	1	1389	2	Y	-0-					-0-
05	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	43	1	1704	2	Y	-0-					-0-
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	36	1	1441	2	Y	-0-					-0-
07	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	41	1	1624	2	Y	-0-					-0-
08	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	35	1	1397	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 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	310	X	157	-0-	-153	-0-	4	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	74	-0-	-226	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	310	X	106	-0-	-204	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	18	1	706	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 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	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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 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	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	35	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	27	1	1068	2	Y	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	25	1	1007	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	796	-0-	-164	-0-	19	1	777	2	Y	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	28	1	1111	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	970	-0-	-22	-0-	24	1	946	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 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	899	N	654	-0-	-245	-0-	16	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	581	-0-	-319	-0-	14	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	668	-0-	-200	-0-	16	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	417	-0-	-213	-0-	10	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	367	-0-	-222	-0-	9	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	517	-0-	-165	-0-	13	1	504	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 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	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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 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	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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 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	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-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 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-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 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	620	N	533	-0-	-87	-0-	13	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	35	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	30	1	1206	2	Y	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	37	1	1477	2	Y	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	35	1	1381	2	Y	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	65	1	2605	2	Y	-0-					-0-
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	60	1	2394	2	Y	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	41	1	1643	2	Y	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	38	1	1525	2	Y	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	22	1	900	2	Y	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	47	1	1865	2	Y	-0-					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	13	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

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

CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 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	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-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674

03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	13	1	516	2	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	461	2	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	11	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	11	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	10	1	409	2	Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	420	2	Y	-0-					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 DICKSON O.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682

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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722

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

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MURPHY OU #1 WELL #: 2 RRCID -> 291247 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7584 - 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-					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

GRIFFIN RANCH OU B WELL #: 1 RRCID -> 291392 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7378 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINN HEIRS #1 WELL #: 2 RRCID -> 291482 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6820 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293198 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7282 - 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-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON, JOE CLYDE O.U. NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 294178 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7390 - 7694

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

GRIFFIN RANCH O.U. 5 WELL #: 2 RRCID -> 294368 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7332 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	26	1	1024	2	N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	18	1	722	2	N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	22	1	865	2	N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	18	1	707	2	N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	19	1	740	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

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

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 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	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	35	1	1397	2	Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	32	1	1267	2	Y	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	37	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	36	1	1436	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	31	1	1248	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	31	1	1252	2	Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 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	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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 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	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-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

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-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

03	279	N	265	-0-	-14	-0-	62	1	203	2	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	61	1	240	2	N	-0-					-0-
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	58	1	176	2	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	49	1	231	2	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	42	1	217	2	N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					149

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					97
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					97

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					226
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					226
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					151
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					151
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 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	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-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CRATON OPERATING LLC 186717
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1643	-0-	-62	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 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	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1224	-0-	-16	-0-	1213	3	11	9	N	10	174	1			21
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1089	3	10	9	N	9					30
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1436	3	29	9	N	26					56
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1218	3	11	9	N	10					66
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1500	3	29	9	N	26	1	8			91
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1458	3	22	9	N	20					111

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 6420 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5715	2			N	-0-					-0-
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 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	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 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	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					7
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					7
05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					7
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					7
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					7
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
07	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					13
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					13
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					13
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					13
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					13
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					13

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					3
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					3
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					3
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					3
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					3
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					3

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
08	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					18
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					18
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					18
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					18
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					18
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					18

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					5
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					5
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					5
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					5
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					5
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					5

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
07	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
08	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 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	1023	N	110	-0-	-913	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	5	-0-	-1075	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 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	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-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

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

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 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	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-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

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

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 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	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

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

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	434	N	259	-0-	-175	-0-	29	1	230	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	92	1	1276	2	N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	73	1	1030	2	N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
06	240	N	139	-0-	-101	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	61	1	850	2	N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	49	1	688	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					40
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					40
05	899	N	272	-0-	-627	-0-	31	1	241	2	N	-0-					40
06	870	N	168	-0-	-702	-0-	13	1	155	2	N	-0-					40
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	69	1	961	2	N	-0-					40
08	279	N	186	-0-	-93	-0-	12	1	174	2	N	-0-					40

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

03	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	990	N	801	-0-	-189	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	799	-0-	-255	-0-	90	1	709	2	N	-0-					-0-
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	67	1	807	2	N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	58	1	815	2	N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	63	1	887	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					40
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					40
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					40
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					40
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

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-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

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-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

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-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

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-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

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-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 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	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-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	243	1	1898	2	N	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	165	1	1977	2	N	-0-					-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	151	1	2094	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	161	1	2257	2	N	-0-					-0-

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 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	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-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 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	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-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 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	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-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 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	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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 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	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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 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	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					2
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					2
05	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					2
06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					2
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					2
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					2

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 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	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					58
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					58
05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					58
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					58
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					58
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					58

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 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	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 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	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
06	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
08	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					50
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					50
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					50
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					50
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					50
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					50

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					10
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					10
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					10
06	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					10
07	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					10
08	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	2			N	-0-					10

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 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	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 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	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 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	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 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	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 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	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-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 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	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-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 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	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-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 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	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-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 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	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	3637	2			N	-0-					130
04	3810	X	3444	-0-	-366	-0-	3444	2			N	-0-					130
05	4030	X	3613	-0-	-417	-0-	410	1	3203	2	N	-0-					130
06	3900	X	3369	-0-	-531	-0-	259	1	3110	2	N	-0-					130
07	4030	X	3468	-0-	-562	-0-	233	1	3235	2	N	-0-					130
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	247	1	3468	2	N	-0-					130

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3137	-0-	-552	-0-	3137	2			N	-0-					129
04	3570	X	2790	-0-	-780	-0-	2790	2			N	-0-					129
05	3689	X	2972	-0-	-717	-0-	337	1	2635	2	N	-0-					129
06	3570	X	2785	-0-	-785	-0-	214	1	2571	2	N	-0-					129
07	3689	X	2851	-0-	-838	-0-	191	1	2660	2	N	-0-					129
08	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	197	1	2761	2	N	-0-					129

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 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	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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 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	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	89	1	699	2	N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	59	1	716	2	N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	51	1	712	2	N	-0-					-0-
08	775	N	131	-0-	-644	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 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	3410	X	2559	-0-	-851	-0-	2559	2			N	-0-					42
04	2610	X	2338	-0-	-272	-0-	2338	2			N	-0-					42
05	2728	X	2444	-0-	-284	-0-	278	1	2166	2	N	-0-					42
06	2640	X	2400	-0-	-240	-0-	185	1	2215	2	N	-0-					42
07	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	170	1	2362	2	N	-0-					42
08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	178	1	2496	2	N	-0-					42

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	54	1	428	2	N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	461	2	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	45	1	636	2	N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3400	-0-	-382	-0-	3400	2			N	-0-					32
04	3660	X	2995	-0-	-665	-0-	2995	2			N	-0-					32
05	3782	X	3431	-0-	-351	-0-	385	1	3011	2	N	32					64
							35	9									
06	3660	X	3242	-0-	-418	-0-	249	1	2993	2	N	-0-					64
07	3782	X	3343	-0-	-439	-0-	224	1	3119	2	N	-0-					64
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	240	1	3366	2	N	-0-					64

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					10
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	973	2	17	9	N	15					25
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	106	1	825	2	N	-0-	20	7			5
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	2	N	-0-					5
*07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	51	1	708	2	N	-0-					5
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	79	1	1112	2	N	-0-					5

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					118
04	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					118
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	118	1	916	2	N	-0-					118
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	79	1	953	2	N	-0-					118
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	72	1	1002	2	N	-0-					118
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	76	1	1069	2	N	-0-					118

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
07	248	N	122	-0-	-126	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4150	-0-	-345	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3716	-0-	-634	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4070	-0-	-425	-0-	462	1	3608	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3832	-0-	-518	-0-	296	1	3536	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4122	-0-	-373	-0-	277	1	3845	2	N	-0-					-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	284	1	3974	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 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	2976	X	2450	-0-	-526	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2578	-0-	-302	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	307	1	2397	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2475	-0-	-255	-0-	191	1	2284	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2534	-0-	-256	-0-	170	1	2364	2	N	-0-					-0-
08	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	181	1	2536	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	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-

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10710 - 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	Y	5	2	1	2	8	2
							6	9									
04	390	N	283	-0-	-107	-0-	18	1	262	2	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	Y	4	3	1	2	8	1
							4	9									
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	19	1	216	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	230	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 11883 - 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	4557	X	4106	-0-	-451	-0-	109	1	3997	2	N	-0-					32
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	997	1	3229	2	N	-0-					32
05	4309	X	4050	-0-	-259	-0-	159	1	3891	2	N	-0-					32
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					32
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					32
08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	3475	1	5010	2	N	-0-					32

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11892 - 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	682	X	624	-0-	-58	-0-	17	1	607	2	N	-0-					60
04	990	X	750	-0-	-240	-0-	177	1	573	2	N	-0-					60
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	147	1	3609	2	N	-0-					60
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					60
07	775	X	36	-0-	-739	-0-	36	2			N	-0-					60
08	3751	X	3263	-0-	-488	-0-	1336	1	1927	2	N	-0-					60

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11613 - 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	8029	X	7811	-0-	-218	-0-	483	1	7294	2	Y	31	28	1			21
							34	9									
04	8220	X	7239	-0-	-981	-0-	475	1	6734	2	Y	27	27	1			21
							30	9									
05	8494	X	7622	-0-	-872	-0-	574	1	7015	2	Y	30	25	1			26
							33	9									
06	8220	X	7149	-0-	-1071	-0-	539	1	6579	2	Y	28	41	1	1	8	12
							31	9									
07	7812	X	7360	-0-	-452	-0-	591	1	6747	2	Y	20	14	1			18
							22	9									
08	7812	X	7010	-0-	-802	-0-	525	1	6454	2	Y	28	26	1			20
							31	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

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	8277	X	8025	-0-		-252	-0-	496	1	7489	2	Y	36	33	1			25
								40	9									
04	7470	X	7108	-0-		-362	-0-	466	1	6607	2	Y	32	32	1			25
								35	9									
05	8380	X	8380	-0-		-0-	-0-	631	1	7709	2	Y	36	30	1			31
								40	9									
06	8461	X	8461	-0-		-0-	-0-	638	1	7788	2	Y	32	49	1			14
								35	9									
07	8458	X	8458	-0-		-0-	-0-	679	1	7753	2	Y	24	16	1			22
								26	9									
08	8546	X	8546	-0-		-0-	-0-	640	1	7870	2	Y	33	31	1			24
								36	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

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	6075	X	6075	-0-		-0-	-0-	376	1	5678	2	Y	19	18	1			13
								21	9									
04	5687	X	5687	-0-		-0-	-0-	373	1	5295	2	Y	17	17	1			13
								19	9									
05	5953	X	5953	-0-		-0-	-0-	449	1	5483	2	Y	19	16	1			16
								21	9									
06	5640	X	5640	-0-		-0-	-0-	426	1	5195	2	Y	17	26	1			7
								19	9									
07	5677	X	5677	-0-		-0-	-0-	456	1	5206	2	Y	14	9	1			12
								15	9									
08	5639	X	5639	-0-		-0-	-0-	423	1	5196	2	Y	18	17	1			13
								20	9									

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

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	8697	X	8697	-0-		-0-	-0-	535	1	8082	2	Y	73	73	1			50
								80	9									
04	8129	X	8129	-0-		-0-	-0-	530	1	7518	2	Y	74	67	1			57
								81	9									
05	6386	X	6349	-0-		-37	-0-	474	1	5791	2	Y	76	67	1			66
								84	9									
06	6648	X	6648	-0-		-0-	-0-	498	1	6078	2	Y	65	103	1			28
								72	9									
07	6386	X	5265	-0-		-1121	-0-	419	1	4783	2	Y	57	35	1			50
								63	9									
08	8117	X	8117	-0-		-0-	-0-	604	1	7432	2	Y	74	71	1			53
								81	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

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	5828	X	4937	-0-		-891	-0-	305	1	4614	2	Y	16	15	1			11
								18	9									
04	5130	X	4685	-0-		-445	-0-	308	1	4362	2	Y	14	14	1			11
								15	9									
05	5185	X	5185	-0-		-0-	-0-	391	1	4776	2	Y	16	13	1			14
								18	9									
06	4841	X	4841	-0-		-0-	-0-	366	1	4460	2	Y	14	22	1			6
								15	9									
07	4929	X	4163	-0-		-766	-0-	334	1	3817	2	Y	11	7	1			10
								12	9									
08	5177	X	4222	-0-		-955	-0-	316	1	3889	2	Y	15	14	1			11
								17	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

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	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	131	1 4 9	1984	2	Y	4	4	1			3
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	132	1 4 9	1872	2	Y	4	4	1			3
05	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	151	1 4 9	1842	2	Y	4	3	1			4
06	2040	N	1888	-0-	-152	-0-	143	1 4 9	1741	2	Y	4	6	1			2
07	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	154	1 3 9	1763	2	Y	3	2	1			3
08	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	144	1 4 9	1766	2	Y	4	4	1			3

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	199	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

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	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	135	1 2 9	2036	2	Y	2	2	1			1
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	132	1 2 9	1866	2	Y	2	2	1			1
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	160	1 3 9	1952	2	Y	3	2	1			2
06	2100	N	2057	-0-	-43	-0-	156	1 2 9	1899	2	Y	2	3	1			1
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	167	1 1 9	1909	2	Y	1	1	1			1
08	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	157	1 2 9	1933	2	Y	2	2	1			1

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

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	3698	-0-	598	1086	214	1 253 9	3231	2	Y	230	210	1			158
04	3000	N	3254	-0-	254	1340	200	1 216 9	2838	2	Y	196	202	1			152
05	4888	X	3548	-0-	-1340	-0-	250	1 245 9	3053	2	Y	223	181	1			194
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	241	1 222 9	2940	2	Y	202	309	1			87
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	258	1 174 9	2945	2	Y	158	104	1	3	8	138
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	227	1 235 9	2789	2	Y	214	198	1	2	8	152

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

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	-0-					30
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8013	-0-	-1783	-0-	7962	2	51	9	N	46	108	1			41
04	9480	X	5364	-0-	-4116	-0-	5324	2	40	9	N	36					77
05	9114	X	7700	-0-	-1414	-0-	7653	2	47	9	N	43					120
06	8820	X	7698	-0-	-1122	-0-	7653	2	45	9	N	41	109	1			52
07	7998	X	7926	-0-	-72	-0-	7878	2	48	9	N	44					96
08	7998	X	4004	-0-	-3994	-0-	4004	2			N	-0-	61	1			35

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 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	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5327	2	43	9	N	39	72	1			28
04	5250	X	4156	-0-	-1094	-0-	4130	2	26	9	N	24					52
05	5425	X	5071	-0-	-354	-0-	5040	2	31	9	N	28					80
06	5250	X	5070	-0-	-180	-0-	5040	2	30	9	N	27	72	1			35
07	5363	X	4742	-0-	-621	-0-	4710	2	32	9	N	29					64
08	5363	X	3716	-0-	-1647	-0-	3662	2	54	9	N	49	113	1			-0-

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1865	2	8	9	N	7					129
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	129	1	1078	2	N	10					139
							11	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	2	6	9	N	5					144
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1147	2	9	9	N	8					152
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	2	6	9	N	5					157
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					157

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
RFE OPERATING, LLC 704776
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-					35
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					35
05	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					35
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					35
07	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					35
08	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					35

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

03	558	N	407	-0-	-151	-0-	26	1	381	2	Y	-0-					3
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	2	Y	-0-					3
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	40	1	258	2	Y	-0-					3
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	2	Y	-0-					3
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	43	1	315	2	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	85	1	1171	2	Y	-0-					15
04	960	X	445	-0-	-515	-0-	38	1	407	2	Y	-0-					15
05	992	X	647	-0-	-345	-0-	84	1	563	2	Y	-0-					15
06	960	X	263	-0-	-697	-0-	32	1	231	2	Y	-0-					15
07	992	X	403	-0-	-589	-0-	48	1	354	2	Y	1					16
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-

FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			7
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	2	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

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-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

03	930	X	305	-0-	-625	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					20
04	900	X	735	-0-	-165	-0-	70	1	665	2	Y	-0-					20
05	930	X	725	-0-	-205	-0-	93	1	629	2	Y	3					23
							3	9									
06	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	131	1	949	2	Y	-0-					23
*07	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	127	1	939	2	Y	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

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-

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

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

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 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	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

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	18	1			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

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					17
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					17
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					17
06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1271	2			Y	-0-					17
07	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2			Y	-0-					17
08	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1300	2			Y	-0-					17

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 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	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			Y	-0-					16
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					16
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					16
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					16
07	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			Y	-0-					16
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					16

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 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	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	2419	2			Y	-0-					7
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					7
05	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	2283	2			Y	-0-					7
06	2340	N	2218	-0-	-122	-0-	2218	2			Y	-0-					7
07	2480	N	2370	-0-	-110	-0-	2370	2			Y	-0-					7
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-	6	1			1

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 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	3007	X	1254	-0-	-1753	-0-	1254	2			Y	-0-					29
04	2910	X	1278	-0-	-1632	-0-	1278	2			Y	-0-					29
05	3007	X	1181	-0-	-1826	-0-	1181	2			Y	-0-					29
06	2700	X	1985	-0-	-715	-0-	1984	2	1	9	Y	1					30
07	1519	X	1346	-0-	-173	-0-	1346	2			Y	-0-					30
08	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2			Y	-0-	24	1			6

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 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	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					39
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					39
05	3069	X	3058	-0-	-11	-0-	3058	2			Y	-0-					39
06	3120	X	2942	-0-	-178	-0-	2941	2	1	9	Y	1					40
07	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	3057	2			Y	-0-					40
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-	32	1			8

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 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	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			Y	-0-					34
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					34
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					34
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			Y	-0-					34
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					34
08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			Y	-0-					34

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 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	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	1548	2			Y	-0-					30
04	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	1449	2			Y	-0-					30
05	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	2			Y	-0-					30
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1493	2	1	9	Y	1					31
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					31
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1797	2	1	9	Y	1	26	1			6

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
KEM ENERGY, INC. 455126
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					12
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					12
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					12
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					12
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					12
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					12

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 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	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					84
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	2	N	-0-					84
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	4	1	217	2	N	-0-					84
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					84
07	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					84
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					84

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 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	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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					12
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					12
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					12
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					12
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					12
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					12

SYDRI OPERATING, LLC 833597
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 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	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	-0-					159
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	36	1	329	2	N	20					179
							22	9									
05	403	N	181	-0-	-222	-0-	19	1	162	2	N	-0-					179
06	420	N	151	-0-	-269	-0-	40	1	111	2	N	-0-					179
07	403	N	197	-0-	-206	-0-	197	2			N	-0-					179
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	197	2	62	9	N	56	182	1			53

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	100	1	1730	2	N	-0-					142
04	990	N	639	-0-	-351	-0-	62	1	577	2	N	-0-					142
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					142
06	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					142
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					142
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					142

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

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

HAYTER ESTATE WELL #: RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	2	N	-0-					154
04	1080	N	572	-0-	-508	-0-	55	1	517	2	N	-0-					154
05	1116	N	547	-0-	-569	-0-	85	1	462	2	N	-0-					154
06	750	N	379	-0-	-371	-0-	171	1	208	2	N	-0-					154
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					154
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					154

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-			27
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	N	-0-			27
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	24	1	78	2	N	-0-			27
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	50	1	55	2	N	-0-			27
07	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-			27
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			27

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1268	-0-	-1212	-0-	1268	2			N	-0-			45
04	2400	X	2292	-0-	-108	-0-	2292	2			N	-0-			45
05	2480	X	1106	-0-	-1374	-0-	1106	2			N	-0-			45
06	2400	X	1374	-0-	-1026	-0-	245	1	1129	2	N	-0-			45
07	2356	X	1236	-0-	-1120	-0-	1236	2			N	-0-			45
08	2356	X	1236	-0-	-1120	-0-	1236	2			N	-0-			45

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	130	1	1042	2	N	-0-			150
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-			150
05	1364	N	394	-0-	-970	-0-	394	2			N	-0-			150
06	1140	N	354	-0-	-786	-0-	171	1	183	2	N	-0-			150
07	899	N	300	-0-	-599	-0-	300	2			N	-0-			150
08	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-			150

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			117
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			117
05	1271	N	701	-0-	-570	-0-	701	2			N	-0-			117
06	990	N	565	-0-	-425	-0-	565	2			N	-0-			117
07	1147	N	624	-0-	-523	-0-	624	2			N	-0-			117
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-			117

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	96	1	772	2	N	-0-			132
04	1170	N	795	-0-	-375	-0-	183	1	612	2	N	-0-			132
05	1085	N	398	-0-	-687	-0-	95	1	303	2	N	-0-			132
06	840	N	327	-0-	-513	-0-	158	1	169	2	N	-0-			132
07	837	N	187	-0-	-650	-0-	187	2			N	-0-			132
*08	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	2			N	-0-	7 7		125

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 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	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	218	1	1736	2	N	-0-			23
04	1980	N	1497	-0-	-483	-0-	1497	2			N	-0-			23
05	2108	N	686	-0-	-1422	-0-	686	2			N	-0-			23
06	1890	N	515	-0-	-1375	-0-	248	1	267	2	N	-0-			23
07	1550	N	236	-0-	-1314	-0-	236	2			N	-0-			23
08	682	N	236	-0-	-446	-0-	236	2			N	-0-			23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

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-

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

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

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

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

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

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

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 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	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-

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	DLQ G-10	-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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-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

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

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

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

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

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

03 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

03 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

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

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

03 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

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

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

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

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 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	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-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

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	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-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

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

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

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

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

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-

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

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

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

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

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

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

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 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-					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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

03	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					92
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					92
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					92
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					92
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					92
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					92

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 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-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					61
04	840	N	605	-0-	-235	-0-	605	2			N	-0-					61
05	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-					61
06	960	N	600	-0-	-360	-0-	600	2			N	-0-					61
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					61
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					61

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

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-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

03	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

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

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

03	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 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	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					17
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					17
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					17
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					17
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					17
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

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

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

03	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					48
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					48
05	744	N	241	-0-	-503	-0-	241	2			N	-0-					48
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					48
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					48
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					48

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

03	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 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	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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 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	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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					129
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					129
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					129
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	2			N	-0-					129
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					129
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					129

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					92
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					92
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					92
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					92
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					92
08	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					92

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					139
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					139
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					139
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	2			N	-0-					139
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					139
08	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					139

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 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	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2		N	-0-			190
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2		N	-0-			190
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2		N	-0-			190
06	420	N	297	-0-	-123	-0-	297	2		N	-0-			190
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2		N	-0-			190
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2		N	-0-			190

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

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

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			135
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2		N	-0-			135
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2		N	-0-			135
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-			135
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			135
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			135

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
LITTLE ROBERT WELL #: RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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_____ 09/29/2017

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 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	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	2			N	-0-					240
04	362	N	255	-0-	-107	-0-	255	2			N	-0-					240
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					142
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					142
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
08	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					142

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	899	N	466	-0-	-433	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 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	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					236
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					236
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					236
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					236
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					236
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	218	2	56	9	N	51					287

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 665670
MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					334
04	930	N	606	-0-	-324	-0-	606	2			N	-0-					334
05	1116	N	594	-0-	-522	-0-	594	2			N	-0-					334
06	1080	N	798	-0-	-282	-0-	798	2			N	-0-					334
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					334
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					334

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

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-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-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

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 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	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-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 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	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-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 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	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-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 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	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-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	304	2	Y	-0-					17
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	392	2	Y	-0-					17
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	59	1	399	2	Y	1					18
							1	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	51	1	374	2	Y	-0-					18
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	67	1	497	2	Y	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	Y	-0-					-0-
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	-0-					5
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					5
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	Y	-0-					5
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					5
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	2	Y	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 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	651	N	572	-0-	-79	-0-	39	1	533	2	Y	-0-					29
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	42	1	402	2	Y	-0-					29
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	60	1	390	2	Y	-0-					29
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	363	2	Y	-0-					29
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	67	1	497	2	Y	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	61	1	833	2	Y	-0-					15
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	95	1	900	2	Y	-0-					15
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	114	1	768	2	Y	-0-					15
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	103	1	752	2	Y	-0-					15
*07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	129	1	956	2	Y	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 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	1023	N	809	-0-	-214	-0-	54	1	755	2	Y	-0-					12
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	71	1	678	2	Y	-0-					12
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	85	1	553	2	Y	-0-					12
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	55	1	407	2	Y	-0-					12
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	72	1	534	2	Y	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 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	868	N	328	-0-	-540	-0-	23	1	305	2	Y	-0-					6
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	Y	-0-					6
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	2	Y	-0-					6
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	306	2	Y	-0-					6
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	54	1	398	2	Y	1					7
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 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	341	N	199	-0-	-142	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	53	1	730	2	Y	-0-					27
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	662	2	Y	-0-					27
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	84	1	552	2	Y	-0-					27
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	89	1	648	2	Y	-0-					27
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	115	1	852	2	Y	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 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	558	N	470	-0-	-88	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					42
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	2	Y	-0-					42
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	36	1	238	2	Y	-0-					42
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	44	1	316	2	Y	-0-					42
*07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	66	1	489	2	Y	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 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	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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	378	-0-	-1947	-0-	26	1	352	2	Y	-0-					8
04	2250	X	808	-0-	-1442	-0-	77	1	731	2	Y	-0-					8
05	1209	X	824	-0-	-385	-0-	107	1	717	2	Y	-0-					8
06	1170	X	826	-0-	-344	-0-	100	1	726	2	Y	-0-					8
07	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	136	1	1010	2	Y	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 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	1023	N	298	-0-	-725	-0-	20	1	278	2	Y	-0-					2
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	80	1	763	2	Y	-0-					2
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	64	1	415	2	Y	-0-					2
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	84	1	613	2	Y	-0-					2
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	108	1	799	2	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 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	1457	N	199	-0-	-1258	-0-	26	1	173	2	Y	-0-					23
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	51	1	486	2	Y	-0-					23
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	83	1	549	2	Y	-0-					23
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	76	1	556	2	Y	-0-					23
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	94	1	698	2	Y	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	2	Y	-0-			12
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	2	Y	-0-			12
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	47	1	344	2	Y	-0-			12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

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-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

03	527	N	220	-0-	-307	-0-	15	1	205	2	Y	-0-			-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	Y	-0-			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	2	Y	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	Y	-0-			2
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-			2
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			2
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-			2
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	41	1	581	2	Y	-0-			5
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	458	2	Y	-0-			5
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	45	1	298	2	Y	-0-			5
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	39	1	283	2	Y	-0-			5
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	65	1	484	2	Y	-0-			5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-			12
04	4680	X	1118	-0-	-3562	-0-	105	1	1013	2	Y	-0-			12
05	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	235	1	1562	2	Y	-0-			12
06	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	290	1	2102	2	Y	-0-			12
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	682	1	5045	2	Y	-0-			12
08	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 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	217	N	-0-	-0-	-217	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	49	1	641	2	Y	-0-			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	2	Y	-0-			-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	48	1	322	2	Y	-0-			-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	2	Y	-0-			-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	55	1	404	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	Y	-0-			23
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	Y	-0-			23
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	32	1	215	2	Y	-0-			23
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	52	1	381	2	Y	-0-			23
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	86	1	634	2	Y	-0-			23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	-0-			-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-			-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	Y	-0-			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 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	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			14
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			14
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			14
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			14
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-			14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 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	DLQ G-10		782	-0-	782	1667	55	1	727	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		603	-0-	603	2270	57	1	546	2	Y	-0-			-0-
05	2842	X	572	-0-	-2270	-0-	76	1	496	2	Y	-0-			-0-
06	652	X	652	-0-	-0-	-0-	79	1	573	2	Y	-0-			-0-
07	992	X	819	-0-	-173	-0-	97	1	722	2	Y	-0-			-0-
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	45	1	623	2	Y	-0-					9
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	484	2	Y	-0-					9
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	74	1	495	2	Y	-0-					9
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	68	1	493	2	Y	-0-					9
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	86	1	637	2	Y	1					10
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 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	248	N	-0-	-0-	-248	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	30	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	45	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	58	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 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	1550	X	322	-0-	-1228	-0-	23	1	299	2	Y	-0-					14
04	1500	X	285	-0-	-1215	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					14
05	1550	X	742	-0-	-808	-0-	93	1	649	2	Y	-0-					14
06	1320	X	607	-0-	-713	-0-	73	1	534	2	Y	-0-					14
07	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	123	1	910	2	Y	-0-					14
08	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					14

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 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	837	N	661	-0-	-176	-0-	44	1	617	2	Y	-0-					99
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	65	1	626	2	Y	-0-					99
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	92	1	603	2	Y	-0-					99
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	79	1	577	2	Y	-0-					99
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	140	1	1037	2	Y	-0-					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1461	-0-	-5297	-0-	95	1	1366	2	Y	-0-					15
04	4980	X	946	-0-	-4034	-0-	90	1	856	2	Y	-0-					15
05	5146	X	1690	-0-	-3456	-0-	215	1	1475	2	Y	-0-					15
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	143	1	1042	2	Y	-0-					15
07	1457	X	1245	-0-	-212	-0-	148	1	1097	2	Y	-0-					15
08	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 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	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			6
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			6
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-			6
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	-0-			6
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-			6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	46	1	631	2	Y	-0-			-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	48	1	459	2	Y	-0-			-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	2	Y	-0-			-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	32	1	234	2	Y	-0-			-0-
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	77	1	570	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 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	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			Y	-0-			5
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	Y	-0-			5
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	Y	-0-			5
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-			5
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	39	1	292	2	Y	-0-			5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 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	992	N	393	-0-	-599	-0-	27	1	366	2	Y	-0-			5
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	2	Y	-0-			5
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	52	1	343	2	Y	-0-			5
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	66	1	482	2	Y	1			6
							1	9							
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	83	1	610	2	Y	1			7
							1	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 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	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			11
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	77	1	742	2	Y	-0-			11
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	170	1	1099	2	Y	-0-			11
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	282	1	2048	2	Y	-0-			11
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	220	1	1634	2	Y	-0-			11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	2	Y	-0-			15
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	2	Y	-0-			15
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	65	1	435	2	Y	-0-			15
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	61	1	446	2	Y	-0-			15
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	76	1	559	2	Y	-0-			15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 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	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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2	Y	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	75	1	723	2	Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	42	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

03	589	N	477	-0-	-112	-0-	31	1	446	2	Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	40	1	259	2	Y	-0-					2
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	61	1	442	2	Y	-0-					2
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	86	1	638	2	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	65	1	901	2	Y	-0-					8
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	71	1	692	2	Y	-0-					8
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	118	1	782	2	Y	-0-					8
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	125	1	911	2	Y	-0-					8
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	156	1	1151	2	Y	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

03	217	N	154	-0-	-63	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					1
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	-0-					1
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	2	Y	-0-					1
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	2	Y	-0-					1
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	40	1	298	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

03	527	N	408	-0-	-119	-0-	27	1	381	2	Y	-0-					6
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					6
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	68	1	457	2	Y	-0-					6
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	Y	-0-					6
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	446	2	Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					28
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					28
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	23	1	153	2	Y	-0-					28
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	2	Y	-0-					28
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 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	1240	N	128	-0-	-1112	-0-	3 77	1 9	48	2	Y	70	70	1			4
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	43	1	402	2	Y	-0-					4
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	108	1	711	2	Y	-0-					4
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	93	1	676	2	Y	-0-					4
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	75	1	553	2	Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	66	1	903	2	Y	-0-					23
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	72	1	688	2	Y	-0-					23
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	102	1	679	2	Y	-0-					23
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	95	1	688	2	Y	-0-					23
*07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	118	1	877	2	Y	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 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	403	N	172	-0-	-231	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					9
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					9
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	36	1	242	2	Y	-0-					9
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	Y	-0-					9
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	Y	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	277	-0-	-188	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					60
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	49	1	473	2	Y	-0-					60
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	77	1	514	2	Y	-0-					60
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	77	1	561	2	Y	-0-					60
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	100	1	742	2	Y	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 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	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	72	1	976	2	Y	-0-			28
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	87	1	824	2	Y	-0-			28
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	68	1	452	2	Y	-0-			28
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	58	1	423	2	Y	-0-			28
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	139	1	1029	2	Y	-0-			28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	300	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3610	-0-	510	510	464	1	3146	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	1696	-0-	1696	510	205	1	1491	2	Y	-0-			-0-
*07	867	N	357	-0-	-510	-0-	43	1	314	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 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	806	N	682	-0-	-124	-0-	46	1	636	2	Y	-0-			22
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	59	1	557	2	Y	-0-			22
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	64	1	428	2	Y	-0-			22
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	65	1	472	2	Y	-0-			22
*07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	88	1	654	2	Y	-0-			22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	63	1	407	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	99	1	731	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 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	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-

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 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	2387	X	706	-0-	-1681	-0-	45	1	661	2	Y	-0-			29
04	2310	X	764	-0-	-1546	-0-	71	1	693	2	Y	-0-			29
05	2387	X	762	-0-	-1625	-0-	99	1	663	2	Y	-0-			29
06	2070	X	447	-0-	-1623	-0-	54	1	393	2	Y	-0-			29
07	837	X	769	-0-	-68	-0-	92	1	677	2	Y	-0-			29
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			29

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	Y	-0-			-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	Y	-0-			-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	192	2	Y	-0-			-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	-0-			-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	40	1	293	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-730	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			29
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-			29
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	95	1	631	2	Y	-0-			29
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	87	1	633	2	Y	-0-			29
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	108	1	796	2	Y	-0-			29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	32	1	217	2	Y	-0-			-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-			-0-
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			9
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-			9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 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	1116	X	3	-0-	-1113	-0-	3	2			Y	-0-			1
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			1
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			1
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			1
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			1
08	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT			1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-			-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	Y	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	Y	-0-			-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	29	1	215	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 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	1724	X	134	-0-	-1590	-0-	9	1	125	2	Y	-0-			12
04	240	X	209	-0-	-31	-0-	20	1	189	2	Y	-0-			12
05	248	X	199	-0-	-49	-0-	25	1	174	2	Y	-0-			12
06	240	X	101	-0-	-139	-0-	12	1	89	2	Y	-0-			12
07	217	X	175	-0-	-42	-0-	21	1	154	2	Y	-0-			12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 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	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					13
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					13
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	198	1	1312	2	Y	-0-					13
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	150	1	1088	2	Y	-0-					13
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	208	1	1539	2	Y	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 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	2480	X	718	-0-	-1762	-0-	50	1	668	2	Y	-0-					25
04	2400	X	1199	-0-	-1201	-0-	115	1	1084	2	Y	-0-					25
05	1426	X	1154	-0-	-272	-0-	150	1	1004	2	Y	-0-					25
06	1620	X	1233	-0-	-387	-0-	149	1	1084	2	Y	-0-					25
07	1674	X	1630	-0-	-44	-0-	194	1	1436	2	Y	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 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	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	102	1	1391	2	Y	-0-					16
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	117	1	1109	2	Y	-0-					16
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	104	1	686	2	Y	-0-					16
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	109	1	794	2	Y	-0-					16
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	158	1	1167	2	Y	-0-					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 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	775	N	619	-0-	-156	-0-	41	1	578	2	Y	-0-					24
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	2	Y	-0-					24
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	2	Y	-0-					24
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	49	1	356	2	Y	-0-					24
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	87	1	644	2	Y	31					55
							34	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 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	713	N	598	-0-	-115	-0-	41	1	557	2	Y	-0-					15
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	49	1	463	2	Y	-0-					15
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	65	1	432	2	Y	-0-					15
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	64	1	461	2	Y	-0-					15
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	81	1	603	2	Y	2					17
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 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	775	N	132	-0-	-643	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					44
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	67	1	638	2	Y	-0-					44
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	95	1	635	2	Y	-0-					44
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	92	1	670	2	Y	-0-					44
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	109	1	807	2	Y	-0-					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 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	713	N	615	-0-	-98	-0-	42	1	573	2	Y	-0-					2
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	70	1	643	2	Y	-0-					2
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	70	1	473	2	Y	-0-					2
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	66	1	482	2	Y	-0-					2
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	67	1	499	2	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 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	806	N	215	-0-	-591	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					3
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	117	1	1081	2	Y	-0-					3
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	63	1	468	2	Y	-0-					3
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	62	1	471	2	Y	-0-					3
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	258	2	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	60	1	572	2	Y	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	76	1	528	2	Y	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	76	1	549	2	Y	-0-					-0-
*07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	96	1	711	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 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	403	N	-0-	-0-	-403	-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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 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	589	N	536	-0-	-53	-0-	35	1	501	2	Y	-0-					7
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	39	1	373	2	Y	-0-					7
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	58	1	387	2	Y	-0-					7
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	46	1	339	2	Y	-0-					7
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	47	1	350	2	Y	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	57	1	791	2	Y	126	126	1			6
							139	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	55	1	523	2	Y	-0-					6
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	100	1	659	2	Y	-0-					6
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	61	1	445	2	Y	21					27
							23	9									
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	95	1	700	2	Y	34	34	1			27
							37	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	804	2	Y	-0-					40
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	63	1	588	2	Y	-0-					40
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	84	1	551	2	Y	-0-					40
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	84	1	613	2	Y	-0-					40
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	105	1	777	2	Y	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 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	527	N	51	-0-	-476	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					18
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					18
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					18
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 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	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	94	1	1323	2	Y	149	149	1			7
							164	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	92	1	883	2	Y	-0-					7
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	105	1	689	2	Y	-0-					7
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	78	1	566	2	Y	21					28
							23	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	170	1	1258	2	Y	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 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	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-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 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	279	N	139	-0-	-140	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					15
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					15
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	Y	-0-					15
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	Y	-0-					15
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	2	Y	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 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	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	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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	Y	-0-			7
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	54	1	516	2	Y	-0-			7
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	76	1	504	2	Y	-0-			7
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	Y	-0-			7
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	58	1	429	2	Y	-0-			7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 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	T. A.		1193	-0-	1193	1900	86	1	1107	2	Y	-0-			28
04	T. A.		589	-0-	589	2489	57	1	532	2	Y	-0-			28
05	T. A.		300	-0-	300	2789	40	1	260	2	Y	-0-			28
06	T. A.		572	-0-	572	3361	69	1	503	2	Y	-0-			28
*07	4151	X	790	-0-	-3361	-0-	94	1	696	2	Y	-0-			28
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 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	496	N	217	-0-	-279	-0-	14	1	203	2	Y	-0-			9
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	2	Y	-0-			9
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	33	1	227	2	Y	-0-			9
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	216	2	Y	-0-			9
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	38	1	277	2	Y	-0-			9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-			-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-			-0-
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 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	930	N	818	-0-	-112	-0-	57	1	761	2	Y	-0-			28
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	59	1	571	2	Y	-0-			28
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	63	1	422	2	Y	-0-			28
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	76	1	552	2	Y	-0-			28
*07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	96	1	708	2	Y	-0-			28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 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	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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

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	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-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					13
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					13
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					13
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	538	2	Y	118	118	1			30
							130	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	424	2	Y	-0-					30
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	52	1	347	2	Y	-0-					30
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	50	1	367	2	Y	-0-					30
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	68	1	501	2	Y	15					45
							17	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	36	1	495	2	Y	-0-					23
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	360	2	Y	-0-					23
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	58	1	387	2	Y	-0-					23
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	2	Y	-0-					23
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	2	Y	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

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	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	89	1	1228	2	Y	-0-					20
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	95	1	896	2	Y	-0-					20
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	125	1	838	2	Y	-0-					20
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	79	1	576	2	Y	-0-					20
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	82	1	607	2	Y	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 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	713	N	356	-0-	-357	-0-	40	1	316	2	Y	-0-					27
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	62	1	586	2	Y	-0-					27
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	101	1	668	2	Y	-0-					27
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	98	1	713	2	Y	-0-					27
*07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	127	1	936	2	Y	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 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	496	N	314	-0-	-182	-0-	21	1	293	2	Y	-0-					24
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	2	Y	-0-					24
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	40	1	264	2	Y	-0-					24
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	33	1	236	2	Y	-0-					24
*07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	74	1	550	2	Y	5					29
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 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	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		1353	-0-	1353	1353	167	1	1186	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT		374	-0-	374	1727	45	1	329	2	Y	-0-					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1727					Y	NO RPT					1

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	72	1	995	2	Y	-0-					17
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	122	1	1135	2	Y	-0-					17
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	67	1	490	2	Y	-0-					17
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	43	1	311	2	Y	-0-					17
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	86	1	637	2	Y	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	85	1	1178	2	Y	-0-					7
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	101	1	955	2	Y	-0-					7
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	133	1	889	2	Y	-0-					7
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	121	1	877	2	Y	-0-					7
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	154	1	1141	2	Y	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	66	1	913	2	Y	-0-					46
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	70	1	667	2	Y	-0-					46
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	96	1	642	2	Y	-0-					46
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	76	1	553	2	Y	-0-					46
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	112	1	827	2	Y	-0-					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 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	713	N	161	-0-	-552	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					53
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	110	1	1044	2	Y	-0-					53
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	133	1	889	2	Y	-0-					53
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	116	1	844	2	Y	-0-					53
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	146	1	1081	2	Y	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	401	-0-	-2	-0-	27	1	374	2	Y	-0-					32
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	2	Y	-0-					32
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	57	1	388	2	Y	-0-					32
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	392	2	Y	-0-					32
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	67	1	496	2	Y	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 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	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-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	646	2	Y	-0-					22
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	127	1	1197	2	Y	-0-					22
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	Y	-0-					22
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	52	1	380	2	Y	-0-					22
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	48	1	357	2	Y	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 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-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1	754	2	Y	-0-					19
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	52	1	495	2	Y	-0-					19
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	69	1	449	2	Y	-0-					19
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	60	1	435	2	Y	-0-					19
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	109	1	804	2	Y	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	47	1	653	2	Y	175	175	1			9
							193	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	43	1	404	2	Y	-0-					9
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	41	1	267	2	Y	-0-					9
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	235	2	Y	-0-					9
*07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	287	2	Y	34	34	1			9
							37	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 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	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	78	1	1079	2	Y	-0-					2
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	69	1	654	2	Y	-0-					2
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	90	1	597	2	Y	-0-					2
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	125	1	911	2	Y	-0-					2
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	155	1	1143	2	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	N	-0-					61
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	378	2	N	-0-					61
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	2	N	-0-					61
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	40	1	294	2	N	-0-					61
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	43	1	314	2	N	-0-					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 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	341	N	310	-0-	-31	-0-	22	1	288	2	Y	-0-					23
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	39	1	371	2	Y	-0-					23
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	41	1	271	2	Y	-0-					23
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	246	2	Y	-0-					23
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	45	1	333	2	Y	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	59	1	803	2	Y	-0-					34
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	90	1	869	2	Y	-0-					34
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	124	1	810	2	Y	-0-					34
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	122	1	885	2	Y	-0-					34
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	174	1	1285	2	Y	-0-					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	66	1	945	2	Y	-0-					21
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	65	1	618	2	Y	-0-					21
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	67	1	452	2	Y	-0-					21
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	78	1	565	2	Y	-0-					21
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	107	1	787	2	Y	-0-					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	197	1	1457	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 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	713	N	186	-0-	-527	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					53
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	77	1	731	2	Y	-0-					53
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	67	1	438	2	Y	-0-					53
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	79	1	573	2	Y	-0-					53
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	101	1	747	2	Y	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 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	T. A.		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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					136
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					136
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					136
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	609	2	Y	-0-					8
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	59	1	546	2	Y	-0-					8
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	58	1	404	2	Y	-0-					8
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	63	1	471	2	Y	-0-					8
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	Y	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 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	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	123	1	1700	2	Y	-0-					124
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	136	1	1293	2	Y	-0-					124
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	138	1	903	2	Y	-0-					124
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	183	1	1329	2	Y	-0-					124
*07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	236	1	1746	2	Y	-0-					124
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					9
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					9
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 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	186	N	-0-	-0-	-186	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	170	-0-	-419	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					18
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	Y	-0-					18
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	41	1	263	2	Y	-0-					18
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	36	1	260	2	Y	-0-					18
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	40	1	299	2	Y	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 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	806	N	774	-0-	-32	-0-	52	1	722	2	Y	-0-					3
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	482	2	Y	-0-					3
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	48	1	311	2	Y	-0-					3
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	88	1	642	2	Y	-0-					3
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	93	1	686	2	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	219	2	Y	-0-			23
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	52	1	380	2	Y	-0-			23
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	67	1	498	2	Y	-0-			23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	128	-0-	-647	-0-	9	1	119	2	Y	-0-			2
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-			2
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-			2
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	62	1	448	2	Y	-0-			2
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	84	1	618	2	Y	-0-			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	65	1	914	2	Y	-0-			3
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	690	2	Y	-0-			3
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	107	1	707	2	Y	-0-			3
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	78	1	563	2	Y	-0-			3
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	141	1	1041	2	Y	-0-			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 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	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	142	1	1992	2	Y	-0-			74
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	204	1	1895	2	Y	-0-			74
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	248	1	1849	2	Y	-0-			74
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	129	1	970	2	Y	-0-			74
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	63	1	469	2	Y	-0-			74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			74

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 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-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 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	T. A.		324	-0-	324	2512	22	1	302	2	Y	-0-			3
04	2818	X	306	-0-	-2512	-0-	29	1	277	2	Y	-0-			3
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	2	Y	-0-			3
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	44	1	322	2	Y	-0-			3
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	Y	-0-			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					-0-
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 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	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 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	620	N	469	-0-	-151	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					8
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	296	2	Y	-0-					8
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	51	1	376	2	Y	-0-					8
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	56	1	421	2	Y	-0-					8
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	26	1	189	2	Y	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 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	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-

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					80
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	Y	-0-					80
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	Y	-0-					80
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					80
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 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	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	847	1	11873	2	Y	-0-					7
04	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	921	1	8597	2	Y	-0-					7
05	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	1069	1	7417	2	Y	-0-					7
06	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	1383	1	10655	2	Y	-0-					7
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	712	1	5267	2	Y	-0-					7
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 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	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					12
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	462	2	Y	-0-					12
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	46	1	328	2	Y	-0-					12
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	99	1	715	2	Y	-0-					12
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	211	1	1562	2	Y	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	462	2	Y	-0-			-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	72	1	482	2	Y	-0-			-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	67	1	490	2	Y	-0-			-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	89	1	661	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

03	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	76	1	1047	2	Y	-0-			27
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	103	1	978	2	Y	-0-			27
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	160	1	1069	2	Y	-0-			27
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	127	1	927	2	Y	-0-			27
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	161	1	1194	2	Y	-0-			27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

03	2325	X	1933	-0-	-392	-0-	128	1	1805	2	N	-0-			24
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	246	1	2282	2	N	-0-			24
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	284	1	2104	2	N	-0-			24
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	147	1	1108	2	N	-0-			24
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	67	1	495	2	N	-0-			24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

03	465	N	436	-0-	-29	-0-	29	1	407	2	Y	-0-			11
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	Y	-0-			11
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	47	1	317	2	Y	-0-			11
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	56	1	406	2	Y	-0-			11
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	75	1	551	2	Y	-0-			11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	126	1	1763	2	Y	-0-			5
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	90	1	870	2	Y	-0-			5
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	108	1	711	2	Y	-0-			5
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	121	1	886	2	Y	-0-			5
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	150	1	1113	2	Y	-0-			5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-			2
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			2
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	Y	-0-			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 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	899	N	824	-0-	-75	-0-	56	1	768	2	Y	-0-			18
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	72	1	685	2	Y	-0-			18
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	107	1	710	2	Y	-0-			18
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	83	1	608	2	Y	-0-			18
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	107	1	792	2	Y	-0-			18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 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	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-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-			-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-			-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	Y	-0-			-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	Y	-0-			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	33	1	247	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	79	1	1067	2	Y	-0-			27
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	83	1	787	2	Y	-0-			27
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	113	1	739	2	Y	-0-			27
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	101	1	735	2	Y	-0-			27
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	130	1	958	2	Y	-0-			27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 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	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-

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 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	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	76	1	1056	2	Y	-0-			19
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	192	1	1784	2	Y	-0-			19
05	3100	N	3101	-0-	1	1	355	1	2746	2	Y	-0-			19
06	2169	N	2168	-0-	-1	-0-	254	1	1914	2	Y	-0-			19
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	136	1	1004	2	Y	-0-			19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 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	806	N	674	-0-	-132	-0-	47	1	627	2	Y	-0-			40
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	417	2	Y	-0-			40
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	63	1	423	2	Y	-0-			40
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	59	1	430	2	Y	-0-			40
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	87	1	641	2	Y	-0-			40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	56	1	874	2	Y	-0-					8
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	71	1	670	2	Y	-0-					8
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	86	1	581	2	Y	-0-					8
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	75	1	548	2	Y	-0-					8
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	113	1	834	2	Y	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

03	5797	X	5002	-0-	-795	-0-	324	1	4678	2	Y	-0-					5
04	5610	X	3052	-0-	-2558	-0-	293	1	2759	2	Y	-0-					5
05	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	171	1	1151	2	Y	-0-					5
06	5610	X	1488	-0-	-4122	-0-	180	1	1308	2	Y	-0-					5
07	5797	X	1382	-0-	-4415	-0-	165	1	1217	2	Y	-0-					5
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					5

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	83	1	1165	2	Y	-0-					29
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	99	1	937	2	Y	-0-					29
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	62	1	402	2	Y	-0-					29
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	69	1	504	2	Y	35					64
							39	9									
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	147	1	1092	2	Y	-0-					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	158	1	2214	2	Y	-0-					10
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	276	1	2562	2	Y	-0-					10
05	3100	N	4787	-0-	1687	1687	498	1	4289	2	Y	-0-					10
06	3000	N	3142	-0-	142	1829	367	1	2775	2	Y	-0-					10
07	3100	N	1489	-0-	-1611	218	177	1	1312	2	Y	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	218					Y	NO RPT					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 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	620	N	20	-0-	-600	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			24
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			24
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			24
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-			24
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	Y	-0-			24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 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	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-			-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-			-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	2	Y	-0-			12
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	Y	-0-			12
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	Y	-0-			12
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	Y	-0-			12
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	Y	-0-			12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 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	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	195	1	2716	2	Y	-0-			11
04	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	286	1	2631	2	Y	-0-			11
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	237	1	1702	2	Y	-0-			11
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	221	1	1661	2	Y	-0-			11
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	165	1	1220	2	Y	-0-			11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 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	3100	N	4370	-0-	1270	3096	289	1	4081	2	Y	-0-					8
04	3000	N	840	-0-	-2160	936	79	1	761	2	Y	-0-					8
05	1561	N	625	-0-	-936	-0-	84	1	541	2	Y	-0-					8
06	1560	X	1434	-0-	-126	-0-	171	1	1240	2	Y	21					29
							23	9									
*07	1612	X	1526	-0-	-86	-0-	177	1	1312	2	Y	34	34	1			29
							37	9									
08	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					29

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	56	1	772	2	Y	-0-					1
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	66	1	628	2	Y	-0-					1
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	85	1	564	2	Y	-0-					1
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	57	1	411	2	Y	-0-					1
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	100	1	742	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					1
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	118	1	1639	2	Y	-0-					7
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	125	1	1177	2	Y	-0-					7
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	128	1	839	2	Y	-0-					7
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	243	1	1765	2	Y	-0-					7
*07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	302	1	2240	2	Y	23	23	1			7
							25	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1706	-0-	-836	-0-	113	1	1593	2	Y	-0-					2
04	2460	X	638	-0-	-1822	-0-	62	1	576	2	Y	-0-					2
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	90	1	642	2	Y	-0-					2
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	50	1	378	2	Y	-0-					2
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	257	1	1898	2	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	Y	-0-					25
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	42	1	399	2	Y	-0-					25
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	83	1	546	2	Y	-0-					25
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	77	1	559	2	Y	-0-					25
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	111	1	821	2	Y	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	55	1	753	2	Y	-0-					11
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	65	1	624	2	Y	-0-					11
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	75	1	490	2	Y	-0-					11
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	79	1	571	2	Y	-0-					11
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	102	1	756	2	Y	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 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	403	N	266	-0-	-137	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	56	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 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	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	94	1	1311	2	Y	-0-					11
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	141	1	1311	2	Y	-0-					11
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	174	1	1287	2	Y	-0-					11
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	143	1	1083	2	Y	-0-					11
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	71	1	529	2	Y	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 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	3100	N	5065	-0-	1965	1965	337	1	4728	2	Y	-0-					2
04	3000	N	4930	-0-	1930	3895	479	1	4451	2	Y	-0-					2
05	3100	N	4998	-0-	1898	5793	594	1	4404	2	Y	-0-					2
06	3000	N	4279	-0-	1279	7072	500	1	3779	2	Y	-0-					2
07	9356	X	2284	-0-	-7072	-0-	272	1	2012	2	Y	-0-					2
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	63	1	861	2	Y	-0-					7
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	648	2	Y	-0-					7
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	87	1	570	2	Y	-0-					7
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	82	1	596	2	Y	-0-					7
*07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	111	1	820	2	Y	23	23	1			7
							25	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	96	1	1320	2	Y	-0-					13
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	114	1	1082	2	Y	-0-					13
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	130	1	850	2	Y	-0-					13
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	137	1	997	2	Y	-0-					13
*07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	169	1	1251	2	Y	23	23	1			13
							25	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 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	1023	N	191	-0-	-832	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					9
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	122	1	1152	2	Y	-0-					9
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	154	1	1008	2	Y	-0-					9
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	159	1	1153	2	Y	-0-					9
*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	187	1	1381	2	Y	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 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	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-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 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	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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 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	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 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	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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	Y	-0-			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	2	Y	-0-			-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	2	Y	-0-			-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-			-0-
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-276	-0-	3	2			Y	-0-			3
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	-0-			3
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			3
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 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	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-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 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	744	N	616	-0-	-128	-0-	42	1	574	2	Y	-0-			14
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	439	2	Y	-0-			14
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	55	1	361	2	Y	-0-			14
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	Y	-0-			14
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	107	1	791	2	Y	-0-			14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	41	2	Y	-0-			16
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-			16
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-			16
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-			16
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	117	1	1615	2	Y	-0-					2
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	102	1	973	2	Y	-0-					2
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	144	1	943	2	Y	-0-					2
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	97	1	705	2	Y	-0-					2
*07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	180	1	1335	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 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	1054	N	58	-0-	-996	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					47
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	61	1	584	2	Y	-0-					47
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	96	1	643	2	Y	-0-					47
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	152	1	1107	2	Y	-0-					47
*07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	234	1	1733	2	Y	-0-					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	Y	-0-					-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	78	1	509	2	Y	-0-					4
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	196	1	1484	2	Y	-0-					4
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	105	1	773	2	Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					30
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	54	1	498	2	Y	-0-					30
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	47	1	361	2	Y	-0-					30
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	42	1	313	2	Y	-0-					30
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 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	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					1
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					1
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	264	1	1747	2	Y	-0-					1
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	242	1	1760	2	Y	-0-					1
*07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	298	1	2203	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					-0-
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					70
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					70
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 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		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-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	538	2	Y	-0-					4
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	88	1	820	2	Y	-0-					4
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	86	1	607	2	Y	-0-					4
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	88	1	662	2	Y	-0-					4
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	59	1	435	2	Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 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	589	N	411	-0-	-178	-0-	30	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	43	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	48	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	2	Y	-0-					-0-
*07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	47	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	Y	-0-					-0-
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 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	558	N	45	-0-	-513	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					2
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					2
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	69	1	456	2	Y	-0-					2
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	55	1	398	2	Y	-0-					2
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	87	1	645	2	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	128	1	1792	2	Y	-0-					9
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	206	1	1915	2	Y	-0-					9
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	240	1	1786	2	Y	-0-					9
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	228	1	1729	2	Y	-0-					9
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	136	1	1005	2	Y	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 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	837	N	668	-0-	-169	-0-	45	1	623	2	Y	-0-					15
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	50	1	473	2	Y	-0-					15
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	47	1	307	2	Y	-0-					15
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	43	1	311	2	Y	-0-					15
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	60	1	443	2	Y	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	151	1	1032	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3179	-0-	179	179	384	1	2795	2	Y	-0-					-0-
07	1288	N	1109	-0-	-179	-0-	132	1	977	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 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	DLQ G-10		181	-0-	181	691	13	1	168	2	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		413	-0-	413	1104	39	1	374	2	Y	-0-					9
05	1622	N	518	-0-	-1104	-0-	67	1	451	2	Y	-0-					9
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	2	Y	-0-					9
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	84	1	623	2	Y	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	127	1	1738	2	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-					-0-
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 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	3317	X	2638	-0-	-679	-0-	180	1	2458	2	Y	-0-			-0-
04	3210	X	2667	-0-	-543	-0-	254	1	2413	2	Y	-0-			-0-
05	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	257	1	1666	2	Y	-0-			-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	389	1	2826	2	Y	-0-			-0-
*07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	356	1	2630	2	Y	-0-			-0-
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	575	2	Y	-0-			6
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	Y	-0-			6
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	Y	-0-			6
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	68	1	491	2	Y	-0-			6
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	68	1	505	2	Y	-0-			6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	65	1	426	2	Y	-0-			3
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	161	1	1220	2	Y	-0-			3
*07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	90	1	668	2	Y	-0-			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-			-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	Y	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	443	2	Y	-0-			8
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	363	2	Y	-0-			8
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	58	1	383	2	Y	-0-			8
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	332	2	Y	-0-			8
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	64	1	473	2	Y	-0-			8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 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	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	165	1	2302	2	Y	-0-			11
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	261	1	2405	2	Y	-0-			11
05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	351	1	2648	2	Y	-0-			11
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	278	1	2116	2	Y	-0-			11
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	116	1	859	2	Y	-0-			11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 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	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			18
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			18
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			18
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			18
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	Y	-0-			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	2	Y	-0-			-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	-0-			5
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	2	Y	-0-			5
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	46	1	308	2	Y	-0-			5
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	Y	-0-			5
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	48	1	357	2	Y	-0-			5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	2	Y	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	Y	-0-			-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	43	1	321	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	80	1	1088	2	Y	-0-			18
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	70	1	654	2	Y	-0-			18
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	93	1	612	2	Y	-0-			18
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	100	1	729	2	Y	-0-			18
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	133	1	980	2	Y	-0-			18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		199	-0-	199	199	17	1	182	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		69	-0-	69	268	9	1	60	2	Y	-0-			-0-
06	662	N	394	-0-	-268	-0-	48	1	346	2	Y	-0-			-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	75	1	556	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	138	1	1880	2	Y	-0-					14
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	171	1	1619	2	Y	-0-					14
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	197	1	1316	2	Y	-0-					14
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	197	1	1431	2	Y	-0-					14
*07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	179	1	1327	2	Y	23	23	1			14
							25	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 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	868	N	801	-0-	-67	-0-	55	1	746	2	Y	-0-					5
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	625	2	Y	-0-					5
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	97	1	646	2	Y	-0-					5
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	76	1	554	2	Y	-0-					5
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	110	1	818	2	Y	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	63	1	895	2	Y	-0-					65
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	175	1	1633	2	Y	-0-					65
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	282	1	2083	2	Y	-0-					65
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	255	1	1938	2	Y	-0-					65
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	177	1	1313	2	Y	-0-					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	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-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	153	1	1020	2	Y	-0-					3
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	90	1	651	2	Y	-0-					3
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	141	1	1046	2	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 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	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-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

03	2635	X	1203	-0-	-1432	-0-	81	1	1122	2	Y	-0-					1
04	2550	X	457	-0-	-2093	-0-	44	1	413	2	Y	-0-					1
05	1085	X	527	-0-	-558	-0-	69	1	458	2	Y	-0-					1
06	1140	X	432	-0-	-708	-0-	52	1	380	2	Y	-0-					1
07	1209	X	504	-0-	-705	-0-	60	1	444	2	Y	-0-					1
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					3
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	84	1	1152	2	Y	-0-					24
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					24
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	105	1	691	2	Y	-0-					24
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	135	1	983	2	Y	-0-					24
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	151	1	1122	2	Y	-0-					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	156	1	2192	2	Y	-0-					11
04	3000	N	4256	-0-	1256	1256	414	1	3842	2	Y	-0-					11
05	3100	N	3935	-0-	835	2091	466	1	3469	2	Y	-0-					11
06	3000	N	3500	-0-	500	2591	408	1	3092	2	Y	-0-					11
*07	3100	N	1883	-0-	-1217	1374	224	1	1659	2	Y	-0-					11
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					11

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

03	279	N	18	-0-	-261	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230	2	Y	-0-					10
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	2	Y	-0-					10
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	2	Y	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	68	1	929	2	Y	-0-					8
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	73	1	705	2	Y	-0-					8
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	107	1	711	2	Y	-0-					8
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	83	1	604	2	Y	54					62
							59	9									
*07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	108	1	800	2	Y	23	23	1			62
							25	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	3074	-0-	-0-	-0-	205	1	2869	2	Y	-0-					10
04	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	280	1	2602	2	Y	-0-					10
05	3100	N	3589	-0-	489	489	425	1	3164	2	Y	-0-					10
06	3000	N	2566	-0-	-434	55	299	1	2267	2	Y	-0-					10
*07	1543	N	1488	-0-	-55	-0-	177	1	1311	2	Y	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					76
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	2	Y	-0-					76
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	39	1	288	2	Y	-0-					76
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	2	Y	-0-					76
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					76
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 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	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	119	1	1672	2	N	-0-					129
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	193	1	1791	2	N	-0-					129
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	226	1	1580	2	N	-0-					129
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	202	1	1535	2	N	-0-					129
*07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	84	1	619	2	N	-0-					129
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	12038	-0-	9038	9038	1383	1	10655	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	8500	-0-	5400	14438	500	1	8000	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14438					Y	NO RPT					-0-

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	123	1	1731	2	Y	-0-					22
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	183	1	1706	2	Y	-0-					22
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	135	1	934	2	Y	-0-					22
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	73	1	545	2	Y	-0-					22
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	Y	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	8	-0-	8	13	1	1	7	2	Y	-0-					9
04	14B2	EXT	2	-0-	2	15	2	2			Y	-0-					9
05	14B2	EXT	4	-0-	4	19	1	1	3	2	Y	-0-					9
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					9
*07	23	X	4	-0-	-19	-0-	4	2			Y	-0-					9
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					10
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					10
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	N	-0-					10
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					10
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	62	1	893	2	Y	-0-					1
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	94	1	904	2	Y	-0-					1
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	338	1	2305	2	Y	-0-					1
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	110	1	797	2	Y	-0-					1
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	161	1	1193	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

03	775	N	6	-0-	-769	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					9
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					9
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					9
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					9
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					8
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

03	1736	N	647	-0-	-1089	-0-	44	1	603	2	Y	-0-					6
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	75	1	735	2	Y	-0-					6
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	102	1	646	2	Y	-0-					6
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	72	1	531	2	Y	-0-					6
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	155	1	1146	2	Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	75	2	Y	-0-					11
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					11
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	Y	-0-					11
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	2	Y	-0-					11
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	2	Y	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					22
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					22
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 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	3100	N	3773	-0-	673	673	251	1	3522	2	Y	-0-					10
04	3000	N	3615	-0-	615	1288	352	1	3263	2	Y	-0-					10
05	3100	N	2656	-0-	-444	844	337	1	2319	2	Y	-0-					10
06	3000	N	3081	-0-	81	925	361	1	2720	2	Y	-0-					10
07	2704	X	1779	-0-	-925	-0-	212	1	1567	2	Y	-0-					10
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					10

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 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	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	56	1	777	2	Y	-0-					36
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	60	1	568	2	Y	-0-					36
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	2	Y	-0-					36
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	57	1	415	2	Y	-0-					36
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	75	1	555	2	Y	-0-					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 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	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	3100	N	3892	-0-	792	792	462	1	3430	2	Y	-0-					62
06	3000	N	2815	-0-	-185	607	329	1	2486	2	Y	-0-					62
07	2017	N	1410	-0-	-607	-0-	168	1	1242	2	Y	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1257	-0-	-45	-0-	90	1	1167	2	Y	-0-			33
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	641	2	Y	-0-			33
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	67	1	453	2	Y	-0-			33
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	Y	-0-			33
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	43	1	317	2	Y	-0-			33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 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	992	N	301	-0-	-691	-0-	17	1	284	2	Y	-0-			8
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	71	1	672	2	Y	-0-			8
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	128	1	838	2	Y	-0-			8
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	127	1	922	2	Y	-0-			8
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	165	1	1223	2	Y	-0-			8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	66	1	919	2	Y	-0-			4
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	67	1	637	2	Y	-0-			4
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	93	1	623	2	Y	-0-			4
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	93	1	680	2	Y	-0-			4
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	61	1	454	2	Y	-0-			4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 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	3100	N	4385	-0-	1285	1285	293	1	4092	2	Y	-0-			11
04	3000	N	4509	-0-	1509	2794	439	1	4070	2	Y	-0-			11
05	3100	N	3609	-0-	509	3303	445	1	3164	2	Y	-0-			11
06	3000	N	3365	-0-	365	3668	394	1	2971	2	Y	-0-			11
*07	5607	X	1939	-0-	-3668	-0-	231	1	1708	2	Y	-0-			11
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT			11

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			13
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			13
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	2	Y	-0-			13
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	34	1	250	2	Y	-0-			13
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	44	1	322	2	Y	-0-			13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 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	620	N	454	-0-	-166	-0-	30	1	424	2	Y	-0-			2
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	323	2	Y	-0-			2
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	Y	-0-			2
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	2	Y	-0-			2
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	54	1	398	2	Y	-0-			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 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	403	N	197	-0-	-206	-0-	14	1	183	2	Y	-0-			6
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-			6
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	Y	-0-			6
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	Y	-0-			6
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	Y	-0-			6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 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	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					19
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					19
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					19
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					19
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 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	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-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 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	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	954	1	2604	2	N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	827	1	2608	2	N	-0-					-0-
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	862	1	2886	2	N	-0-					-0-
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	856	1	2946	2	N	-0-					-0-
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	899	1	3106	2	N	-0-					-0-
08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	914	1	3028	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	926	-0-	-66	-0-	52	1	874	2	N	-0-					-0-
04	990	N	804	-0-	-186	-0-	43	1	761	2	N	-0-					-0-
05	992	N	835	-0-	-157	-0-	45	1	790	2	N	-0-					-0-
06	900	N	769	-0-	-131	-0-	41	1	728	2	N	-0-					-0-
07	837	N	684	-0-	-153	-0-	38	1	646	2	N	-0-					-0-
08	837	N	709	-0-	-128	-0-	41	1	668	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 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	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	217	1	1235	2	N	-0-					-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	662	1	1673	2	N	-0-					-0-
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	654	1	1744	2	N	-0-					-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	641	1	1634	2	N	-0-					-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	673	1	1649	2	N	-0-					-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	680	1	1595	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 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	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	136	1	2253	2	N	-0-			-0-
04	2760	N	2112	-0-	-648	-0-	114	1	1998	2	N	-0-			-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	122	1	2147	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	2074	-0-	-236	-0-	112	1	1962	2	N	-0-			-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	128	1	2177	2	N	-0-			-0-
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	133	1	2155	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

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-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 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	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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	897	-0-	-157	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	870	N	589	-0-	-281	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					2
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					2
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					2
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					2
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					2
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					2

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 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	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 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	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 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	1209	N	666	-0-	-543	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	N	1210	-0-	-402	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

TS OIL, LLC 101988
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	66	1	745	2	N	-0-	76	7			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	46	1	205	2	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	46	1	205	2	N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	2	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	N	2					2
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2325	-0-	-0-	-0-	198	1	2127	2	Y	-0-					16
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	218	1	2196	2	Y	-0-					16
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	218	1	2240	2	Y	-0-					16
06	2190	N	2157	-0-	-33	-0-	189	1	1968	2	Y	-0-					16
07	2263	N	1983	-0-	-280	-0-	181	1	1802	2	Y	-0-					16
08	2263	N	1998	-0-	-265	-0-	191	1	1806	2	Y	1					17
							1	9									

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 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	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	130	1	1398	2	N	-0-					207
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	137	1	1379	2	N	-0-					207
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	143	1	1469	2	N	-0-					207
06	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	125	1	1297	2	N	-0-					207
07	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	136	1	1354	2	N	1					208
							1	9									
08	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	146	1	1379	2	N	-0-					208

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 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	1643	N	1285	-0-	-358	-0-	107	1	1150	2	Y	25	79	1			36
							28	9									
04	1590	N	1338	-0-	-252	-0-	121	1	1217	2	Y	-0-					36
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	146	1	1497	2	Y	-0-					36
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	145	1	1505	2	Y	-0-					36
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	196	1	1955	2	Y	-0-					36
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	172	1	1628	2	Y	-0-					36

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 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	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	171	1	1844	2	N	-0-					161
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	188	1	1897	2	N	-0-					161
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	191	1	1966	2	N	-0-					161
06	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	170	1	1773	2	N	-0-					161
07	2108	N	1963	-0-	-145	-0-	179	1	1784	2	N	-0-					161
08	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	194	1	1831	2	N	1					162
							1	9									

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1168	-0-	-165	-0-	99	1	1069	2	Y	-0-					80
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	128	1	1294	2	Y	-0-					80
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	128	1	1319	2	Y	-0-					80
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	105	1	1089	2	Y	-0-					80
07	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	107	1	1065	2	Y	-0-					80
08	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	118	1	1115	2	Y	1					81
							1	9									

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	1	895	2	Y	-0-					41
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	82	1	822	2	Y	-0-					41
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	82	1	842	2	Y	-0-					41
06	3000	N	3846	-0-	846	846	337	1	3509	2	Y	-0-					41
07	2169	N	1323	-0-	-846	-0-	120	1	1202	2	Y	1					42
							1	9									
08	930	N	836	-0-	-94	-0-	80	1	756	2	Y	-0-					42

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	697	-0-	-171	-0-	59	1	638	2	Y	-0-					16
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	61	1	611	2	Y	-0-					16
05	806	N	587	-0-	-219	-0-	52	1	535	2	Y	-0-					16
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	52	1	537	2	Y	-0-					16
07	682	N	534	-0-	-148	-0-	49	1	485	2	Y	-0-					16
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	69	1	649	2	Y	1					17
							1	9									

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	363	2	Y	-0-					35
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	387	2	Y	-0-					35
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	38	1	386	2	Y	-0-					35
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	32	1	337	2	Y	-0-					35
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	36	1	358	2	Y	-0-					35
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	39	1	372	2	Y	-0-					35

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 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	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	247	1	2652	2	N	-0-					28
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	268	1	2701	2	N	-0-					28
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	282	1	2895	2	N	-0-					28
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	272	1	2825	2	N	-0-					28
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	350	1	3490	2	N	-0-					28
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	317	1	2996	2	N	-0-					28

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	50	1			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

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

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-

HILL, J.C. WELL #: RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11799 PERF.10893 - 12151

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2022

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	N	-0-					132
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	N	-0-					132
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	2	N	-0-					132
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					132
07	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					132
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	2	N	-0-					132

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

03	1302	N	780	-0-	-522	-0-	139	1	641	2	Y	-0-					38
04	1260	N	910	-0-	-350	-0-	82	1	828	2	Y	-0-					38
05	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	89	1	917	2	Y	-0-					38
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	2	Y	-0-					38
07	930	N	794	-0-	-136	-0-	72	1	722	2	Y	-0-					38
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	104	1	983	2	Y	-0-					38

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	138	1	1487	2	Y	-0-					91
04	3000	N	3644	-0-	644	644	329	1	3315	2	Y	-0-					91
05	3100	N	3527	-0-	427	1071	313	1	3214	2	Y	-0-					91
06	3000	N	2874	-0-	-126	945	252	1	2622	2	Y	-0-					91
07	2927	X	1982	-0-	-945	-0-	180	1	1795	2	Y	6					97
							7	9									
08	2201	X	1371	-0-	-830	-0-	131	1	1237	2	Y	3					100
							3	9									

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 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	341	N	255	-0-	-86	-0-	22	1	233	2	Y	-0-					38
04	330	N	189	-0-	-141	-0-	17	1	172	2	Y	-0-					38
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	37	1	383	2	Y	-0-					38
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	Y	-0-					38
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	Y	-0-					38
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	37	1	346	2	Y	-0-					38

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 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	1488	N	690	-0-	-798	-0-	122	1	568	2	Y	-0-					38
04	1440	N	367	-0-	-1073	-0-	33	1	334	2	Y	-0-					38
05	527	N	265	-0-	-262	-0-	24	1	241	2	Y	-0-					38
06	660	N	171	-0-	-489	-0-	15	1	156	2	Y	-0-					38
07	372	N	137	-0-	-235	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					38
08	279	N	135	-0-	-144	-0-	13	1	122	2	Y	-0-					38

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 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	713	X	435	-0-	-278	-0-	123	1	312	2	Y	-0-					38
04	690	X	221	-0-	-469	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					38
05	713	X	222	-0-	-491	-0-	20	1	202	2	Y	-0-					38
06	690	X	152	-0-	-538	-0-	13	1	139	2	Y	-0-					38
07	713	X	162	-0-	-551	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					38
08	434	X	118	-0-	-316	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					38

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 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	775	N	692	-0-	-83	-0-	59	1	633	2	Y	-0-					1
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	56	1	569	2	Y	-0-					1
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	55	1	564	2	Y	-0-					1
06	660	N	522	-0-	-138	-0-	46	1	476	2	Y	-0-					1
07	651	N	535	-0-	-116	-0-	49	1	486	2	Y	-0-					1
08	620	N	471	-0-	-149	-0-	45	1	426	2	Y	-0-					1

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 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	961	N	640	-0-	-321	-0-	130	1	510	2	Y	-0-					38
04	930	N	572	-0-	-358	-0-	52	1	520	2	Y	-0-					38
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	58	1	593	2	Y	-0-					38
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	55	1	576	2	Y	-0-					38
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	75	1	745	2	Y	-0-					38
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	606	2	Y	-0-					38

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2520	-0-	-425	-0-	214	1	2306	2	N	-0-					169
04	2850	X	2492	-0-	-358	-0-	225	1	2267	2	N	-0-					169
05	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	243	1	2495	2	N	-0-					169
06	2910	X	2331	-0-	-579	-0-	204	1	2127	2	N	-0-					169
07	3007	X	2301	-0-	-706	-0-	209	1	2091	2	N	1					170
							1	9									
08	2728	X	2402	-0-	-326	-0-	230	1	2172	2	N	-0-					170

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	159	1	1280	2	Y	-0-					42
04	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	140	1	1001	2	Y	-0-					42
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	176	1	1317	2	Y	-0-					42
06	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	127	1	1033	2	Y	-0-					42
07	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	124	1	1024	2	Y	-0-					42
08	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	136	1	1035	2	Y	-0-					42

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

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

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	337	1	3627	2	Y	-0-					1
04	3150	X	3045	-0-	-105	-0-	275	1	2770	2	Y	-0-					1
05	3131	X	2514	-0-	-617	-0-	223	1	2291	2	Y	-0-					1
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	314	1	3268	2	Y	-0-					1
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	347	1	3460	2	Y	-0-					1
08	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	288	1	2721	2	Y	-0-					1

SHELTON WELL #: RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					18
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021

SHELTON WELL #: RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10995 - 12178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					18
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2022

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

03	3317	X	2407	-0-	-910	-0-	137	1	2270	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2435	-0-	-955	-0-	131	1	2304	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2474	-0-	-1029	-0-	133	1	2341	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2468	-0-	-922	-0-	133	1	2335	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2569	-0-	-438	-0-	143	1	2426	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2473	-0-	-38	-0-	144	1	2329	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

03	527	X	29	-0-	-498	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
04	510	X	1	-0-	-509	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

03	5053	X	3762	-0-	-1291	-0-	214	1	3548	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	3767	-0-	-1393	-0-	203	1	3564	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4264	-0-	-1068	-0-	229	1	4035	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4223	-0-	-937	-0-	226	1	3997	2	N	-0-					-0-
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	250	1	4267	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4226	-0-	-52	-0-	245	1	3981	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 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	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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 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	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2660	-0-	-340	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2520	-0-	-580	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2898	-0-	-102	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2276	-0-	-483	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 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	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-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 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	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	214	1	3552	2	N	-0-					-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	213	1	3754	2	N	-0-					-0-
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	179	1	3152	2	N	-0-					-0-
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	147	1	2591	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	1731	-0-	-315	-0-	96	1	1635	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1580	-0-	-466	-0-	92	1	1488	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 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	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	212	1	3512	2	N	-0-					-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	188	1	3309	2	N	-0-					-0-
05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	194	1	3414	2	N	-0-					-0-
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	182	1	3205	2	N	-0-					-0-
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	184	1	3144	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	180	1	2925	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 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	961	N	880	-0-	-81	-0-	50	1	830	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	562	-0-	-608	-0-	30	1	532	2	N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	47	1	826	2	N	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	76	1	1354	2	N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	71	1	1209	2	N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	55	1	894	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 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	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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-			-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-			-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	N	-0-			-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-			-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-			-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	61	1	1014	2	N	-0-			-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1519	2	N	-0-			-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	93	1	1639	2	N	-0-			-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	83	1	1478	2	N	-0-			-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	83	1	1424	2	N	-0-			-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	87	1	1424	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

03	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	172	1	2857	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	2635	-0-	-785	-0-	142	1	2493	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	2746	-0-	-788	-0-	148	1	2598	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	2646	-0-	-774	-0-	142	1	2504	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	149	1	2536	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	158	1	2561	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

03	434	N	318	-0-	-116	-0-	18	1	300	2	N	-0-			-0-
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	16	1	284	2	N	-0-			-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	-0-			-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	2	N	-0-			-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	16	1	263	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

03	3100	N	3195	-0-	95	602	182	1	3013	2	N	-0-			-0-
04	3439	X	2837	-0-	-602	-0-	153	1	2684	2	N	-0-			-0-
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	162	1	2859	2	N	-0-			-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	162	1	2858	2	N	-0-			-0-
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	154	1	2617	2	N	-0-			-0-
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	177	1	2872	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
05	9	N	1	-0-	-8	-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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 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	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	103	1	1691	2	N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	89	1	1567	2	N	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	101	1	1777	2	N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	96	1	1683	2	N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	104	1	1757	2	N	-0-					-0-
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	106	1	1707	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	127	1	733	2	N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	164	1	283	2	N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	176	1	123	2	N	-0-					-0-
07	899	N	51	-0-	-848	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 06/07/2022 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1864	-0-	-616	-0-	106	1	1758	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	126	1	2216	2	N	-0-					-0-
05	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	140	1	2462	2	N	-0-					-0-
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	136	1	2401	2	N	-0-					-0-
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	149	1	2529	2	N	-0-					-0-
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	151	1	2443	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 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	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	61	1	1023	2	N	-0-					-0-
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	47	1	828	2	N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	51	1	906	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	951	-0-	-99	-0-	51	1	900	2	N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	890	2	N	-0-					-0-
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	53	1	863	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	67	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	980	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	901	-0-	-184	-0-	48	1	853	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	959	-0-	-91	-0-	51	1	908	2	N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	65	1	1110	2	N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	68	1	1111	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 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	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	140	1	2322	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1623	-0-	-477	-0-	87	1	1536	2	N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	98	1	1720	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1689	-0-	-411	-0-	90	1	1599	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	86	1	1473	2	N	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	110	1	1769	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 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	1023	X	714	-0-	-309	-0-	40	1	674	2	N	-0-					-0-
04	990	X	937	-0-	-53	-0-	50	1	887	2	N	-0-					-0-
05	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	55	1	977	2	N	-0-					-0-
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	61	1	1078	2	N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	60	1	1026	2	N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	61	1	997	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1839	-0-	-52	-0-	105	1	1734	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	77	1	1363	2	N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	64	1	1137	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	589	-0-	-1181	-0-	31	1	558	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	655	-0-	-833	-0-	36	1	619	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	905	-0-	-304	-0-	52	1	853	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 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	279	N	234	-0-	-45	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
05	310	N	162	-0-	-148	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	66	1	1104	2	N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	51	1	902	2	N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	52	1	919	2	N	-0-					-0-
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	46	1	811	2	N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	889	2	N	-0-					-0-
08	930	N	763	-0-	-167	-0-	44	1	719	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 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	3100	N	3103	-0-	3	129	177	1	2926	2	N	-0-					-0-
04	2774	N	2645	-0-	-129	-0-	143	1	2502	2	N	-0-					-0-
05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	139	1	2445	2	N	-0-					-0-
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	131	1	2313	2	N	-0-					-0-
07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	142	1	2414	2	N	-0-					-0-
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	149	1	2419	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 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	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	166	1	2749	2	N	-0-					-0-
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	138	1	2421	2	N	-0-					-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	146	1	2578	2	N	-0-					-0-
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	146	1	2572	2	N	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	151	1	2575	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	143	1	2308	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 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	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	266	1	1895	2	N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	577	1	1066	2	N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	573	1	1034	2	N	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	562	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	587	1	914	2	N	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	587	1	841	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	765	1	2316	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	687	1	2313	2	N	-0-					-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	717	1	2497	2	N	-0-					-0-
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	710	1	2520	2	N	-0-					-0-
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	747	1	2562	2	N	-0-					-0-
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	759	1	2466	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 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	2511	X	2110	-0-	-401	-0-	891	1	1219	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2118	-0-	-1182	-0-	776	1	1342	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	1787	-0-	-1623	-0-	769	1	1018	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	1595	-0-	-1705	-0-	748	1	847	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1711	-0-	-490	-0-	784	1	927	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	1699	-0-	-502	-0-	791	1	908	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	120	1	1976	2	N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	104	1	1819	2	N	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	105	1	1842	2	N	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	102	1	1793	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	103	1	1747	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	103	1	1669	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 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	3100	N	3518	-0-	418	418	200	1	3318	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4026	-0-	1026	1444	216	1	3810	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4072	-0-	972	2416	218	1	3854	2	N	-0-					-0-
06	5780	X	3364	-0-	-2416	-0-	181	1	3183	2	N	-0-					-0-
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	234	1	3985	2	N	-0-					-0-
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	217	1	3518	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	323	-0-	-80	-0-	18	1	305	2	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	16	1	277	2	N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	46	1	821	2	N	-0-					-0-
05	961	N	900	-0-	-61	-0-	48	1	852	2	N	-0-					-0-
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	47	1	842	2	N	-0-					-0-
07	899	N	897	-0-	-2	-0-	49	1	848	2	N	-0-					-0-
08	899	N	865	-0-	-34	-0-	50	1	815	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	901	-0-	-401	-0-	51	1	850	2	N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	60	1	1062	2	N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	70	1	1246	2	N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	71	1	1254	2	N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	75	1	1277	2	N	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	76	1	1239	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 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	6665	X	5888	-0-	-777	-0-	335	1	5553	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	5590	-0-	-1700	-0-	301	1	5289	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	5607	-0-	-1926	-0-	301	1	5306	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	5587	-0-	-1703	-0-	300	1	5287	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	5715	-0-	-1818	-0-	317	1	5398	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5629	-0-	-261	-0-	327	1	5302	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10583 - 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	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	154	1	2543	2	N	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	132	1	2314	2	N	-0-					-0-
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	138	1	2421	2	N	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	138	1	2436	2	N	-0-					-0-
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	147	1	2510	2	N	-0-					-0-
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	134	1	2169	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3491	-0-	-849	-0-	323	1	3168	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3734	-0-	-796	-0-	320	1	3414	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4276	-0-	-405	-0-	322	1	3954	2	N	-0-					-0-
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	453	1	5177	2	N	-0-					-0-
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	440	1	4383	2	N	-0-					-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	404	1	3935	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2580	-0-	-1419	-0-	592	1	1988	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	548	1	2013	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2460	-0-	-423	-0-	557	1	1903	2	N	-0-					-0-
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	574	1	2385	2	N	-0-					-0-
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	605	1	2428	2	N	-0-					-0-
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	614	1	2338	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 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	217	N	153	-0-	-64	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
07	279	N	128	-0-	-151	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
08	310	N	108	-0-	-202	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 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	3100	N	1751	-0-	-1349	2659	705	1	1046	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1011	-0-	-1989	670	564	1	447	2	N	-0-					-0-
05	2102	X	1432	-0-	-670	-0-	607	1	825	2	N	-0-					-0-
06	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	622	1	1186	2	N	-0-					-0-
07	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	616	1	546	2	N	-0-					-0-
08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	620	1	438	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2439	-0-	-630	-0-	725	1	1714	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2846	-0-	-424	-0-	698	1	2148	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3093	-0-	-286	-0-	735	1	2358	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	721	1	2326	2	N	-0-					-0-
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	759	1	2370	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3028	-0-	-72	-0-	771	1	2257	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	201	1	3335	2	N	-0-					-0-
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	192	1	3370	2	N	-0-					-0-
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	186	1	3274	2	N	-0-					-0-
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	169	1	2985	2	N	-0-					-0-
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	246	1	4203	2	N	-0-					-0-
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	235	1	3812	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4670	X	3273	-0-	-1397	-0-	186	1	3087	2	N	-0-					-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	158	1	2783	2	N	-0-					-0-
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	164	1	2897	2	N	-0-					-0-
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	162	1	2856	2	N	-0-					-0-
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	171	1	2915	2	N	-0-					-0-
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	174	1	2813	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC 101170
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 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	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-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3616 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

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

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

03	806	X	639	-0-	-167	-0-	515	1	124	9	Y	113	124	1		136
04	864	X	864	-0-	-0-	-0-	748	1	116	9	Y	105	187	1		54
05	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	876	1	131	9	Y	119	58	1		115
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	1577	1	1803	3	Y	91	113	1		93
							100	9								
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	1756	1	2965	3	Y	104	113	1		84
							114	9								
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT				84

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

03	106		31	-0-	-75	-0-	2	1	29	3	Y	-0-				27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				27

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	586	1	382	9	Y	347	353	1		170
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	602	1	338	9	Y	307	271	1		206
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	438	1	275	9	Y	250	312	1		144
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	542	1	171	9	Y	155	73	1		226
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	519	1	143	9	Y	130	158	1		198
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT				198

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	705	1	3239	3	Y	252	285	1		64
							277	9								
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	646	1	2136	3	Y	170	145	1		89
							187	9								
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	631	1	2228	3	Y	309	324	1		74
							340	9								
06	3270	X	1216	-0-	-2054	-0-	439	1	598	3	Y	163	126	1		111
							179	9								
07	3379	X	2775	-0-	-604	-0-	617	1	1957	3	Y	183	188	1		106
							201	9								
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT				106

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	291	1	55	9	Y	50					294
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	304	1	77	9	Y	70					364
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	468	1	120	9	Y	109	176	1			297
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	359	1	85	9	Y	77					374
*07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	495	1	146	9	Y	133	178	1			329
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					329

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 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	1054	X	3	-0-	-1051	-0-	1	1	2	9	Y	2					112
04	1020	X	53	-0-	-967	-0-	1	1	52	9	Y	47					159
05	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	878	1	133	9	Y	121	180	1			100
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	174	177	1			97
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	114					211
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					211

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 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	1054	X	864	-0-	-190	-0-	825	1	39	9	Y	35					148
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1033	1	39	9	Y	35					183
05	1054	X	856	-0-	-198	-0-	844	1	12	9	Y	11					194
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					194
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					194
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	170	1			24

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 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	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-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 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	186	N	68	-0-	-118	-0-	2	3	66	9	Y	60	177	1			20
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					20
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1174	3	267	9	N	243	233	1			275
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1180	3	213	9	N	194	352	1			117
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	922	3	277	9	N	252	124	1			245
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	292	3	227	9	N	206	244	1			207
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	136	3	415	9	N	377	252	1			332
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					332

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	178	1	78	5	36

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 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	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	1006 256	1 9	3096	3	Y	233	183	1			252
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	976 267	1 9	2903	3	Y	243	181	1			314
05	4154	X	4124	-0-	-30	-0-	1112 255	1 9	2757	3	Y	232	365	1			181
06	4230	X	855	-0-	-3375	-0-	684	1	171	9	Y	155	186	1			150
07	4371	X	1152	-0-	-3219	-0-	928	1	224	9	Y	204					354
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					354

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	27	1			13
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	18	26	1			5
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	4	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 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-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 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	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	139	1	1212	3	Y	496	400	1			299
							546	9									
04	1770	N	1641	-0-	-129	-0-	129	1	1174	3	Y	307	489	1			117
							338	9									
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	153	1	1080	3	Y	432	216	1			333
							475	9									
06	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	160	1	1191	3	Y	336	522	1			147
							370	9									
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	161	1	1134	3	Y	263	318	1			92
							289	9									
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					92

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 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-	12					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	3	-0-	3	15	3	3			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 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	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 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	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	981	1	1205	3	Y	204	154	1			171
							224	9									
04	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	957	1	1312	3	Y	199	151	1			219
							219	9									
05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	1092	1	1016	3	Y	165	180	1			204
							182	9									
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	797	1	1831	3	Y	258	365	1			97
							284	9									
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	1163	1	1906	3	Y	191	176	1			112
							210	9									
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					112

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 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	217	N	74	-0-	-143	-0-	59	1	15	3	Y	-0-					34
04	210	N	71	-0-	-139	-0-	64	1	7	3	Y	-0-					34
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	54	1	47	3	Y	-0-					34
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					34
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					34
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					34

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	576	1	871	3	Y	148	316	1			54
							163	9									
04	1650	X	940	-0-	-710	-0-	482	1	297	3	Y	146	156	1			44
							161	9									
05	1705	X	838	-0-	-867	-0-	581	1	56	3	Y	183	131	1			96
							201	9									
06	1650	X	1105	-0-	-545	-0-	424	1	548	3	Y	121	128	1			89
							133	9									
07	1612	X	849	-0-	-763	-0-	623	1	226	9	Y	205	132	1			162
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					162

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 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	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 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	T. A.		1133	-0-	1133	3683	530	1	557	3	Y	42	48	1			14
							46	9									
04	T. A.		1081	-0-	1081	4764	489	1	563	3	Y	26	24	1			16
							29	9									
05	T. A.		1319	-0-	1319	6083	588	1	650	3	Y	74	50	1			40
							81	9									
06	7265	X	1182	-0-	-6083	-0-	393	1	732	3	Y	52	54	1			38
							57	9									
*07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	526	1	97	9	Y	88	56	1			70
08	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					70

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5204	-0-	-252	-0-	909	1	4088	3	Y	188	184	1			182
							207	9									
04	6930	X	5060	-0-	-1870	-0-	887	1	3938	3	Y	214	189	1			207
							235	9									
05	7161	X	5890	-0-	-1271	-0-	916	1	4711	3	Y	239	178	1			268
							263	9									
06	6930	X	6207	-0-	-723	-0-	887	1	5101	3	Y	199	352	1			115
							219	9									
*07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	916	1	5686	3	Y	172					287
							189	9									
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					287

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 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	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	41	3	Y	10					145
							11	9									
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	5					150
							6	9									
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					150
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					150
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	331	1	285	9	Y	259	361	1			181
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	341	1	292	9	Y	265	180	1			266
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	344	1	179	9	Y	163	178	1			251
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	265	1	173	9	Y	157	182	1			226
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	317	1	257	9	Y	234	177	1			283
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					283

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 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	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1406	1	2416	3	Y	249	330	1			186
							274	9									
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	1358	1	2184	3	Y	310	403	1			93
							341	9									
05	3751	X	2765	-0-	-986	-0-	1693	1	819	3	Y	230	141	1			182
							253	9									
06	3960	X	3349	-0-	-611	-0-	1588	1	1381	3	Y	345	361	1			166
							380	9									
07	4092	X	3555	-0-	-537	-0-	1659	1	1513	3	Y	348	396	1			118
							383	9									
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					118

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1257	3	210	9	Y	191	179	1			102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123					225
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	179	1			193
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	55	176	1			72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					147
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					147

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 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	2077	X	1498	-0-	-579	-0-	95	1	1264	3	Y	126	177	1			117
							139	9									
04	2010	X	1886	-0-	-124	-0-	106	1	1472	3	Y	280	184	1			213
							308	9									
05	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	121	1	1670	3	Y	265	356	1			122
							292	9									
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	85	1	1287	3	Y	213	177	1			158
							234	9									
*07	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	109	1	1327	3	Y	172	182	1			148
							189	9									
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					148

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 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-					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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					53
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					53
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					53
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					53
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					53
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

03	279	N	230	-0-	-49	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					30
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					30
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	3	Y	-0-					30
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	Y	-0-					30
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	3	Y	-0-					30
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					30

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

03	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			Y	-0-					65
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					65
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			Y	-0-					65
06	330	N	97	-0-	-233	-0-	97	3			Y	-0-					65
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					65
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					65

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	127	1	11	3	Y	-0-					22
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					22
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					22
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	58	1	537	3	Y	-0-					22
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	65	1	577	3	Y	-0-					22
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					22

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

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

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

03	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			Y	-0-					100
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					100
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					100
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			Y	-0-					100
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					100
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					100

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 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	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	732 197	1 9	2467	3	Y	179	202	1			46
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	671 139	1 9	1585	3	Y	126	103	1			69
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	689 238	1 9	1631	3	Y	216	232	1			53
06	3000	X	969	-0-	-2031	-0-	399 128	1 9	442	3	Y	116	90	1			79
07	3100	X	2232	-0-	-868	-0-	594 144	1 9	1494	3	Y	131	134	1			76
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					76

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390

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-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

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

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

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-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1053	-0-	-342	-0-	50	1	994	3	Y	8					82
							9	9									
*04	660	N	203	-0-	-457	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					82
*05	1302	N	348	-0-	-954	-0-	18	1	330	3	Y	-0-					82
*06	1110	N	424	-0-	-686	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					82
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	Y	-0-					82
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					82

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	909	1	72	9	Y	65					173
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	557	1	26	9	Y	24	172	1			25
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0811 RRCID -> 293147 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11726 - 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	8308	X	8048	-0-	-260	-0-	1200	1	6674	3	N	158	188	1			107
							174	9									
04	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	1184	1	6289	3	N	114	186	1			35
							125	9									
05	8401	X	7285	-0-	-1116	-0-	1305	1	5868	3	N	102					137
							112	9									
06	8130	X	6702	-0-	-1428	-0-	1099	1	5491	3	N	102	177	1			62
							112	9									
07	8401	X	6461	-0-	-1940	-0-	1362	1	5020	3	N	72					134
							79	9									
08	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					134

PROVEN NATURAL RESOURCES LLC 101027
GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1					68

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					728

E2 OPERATING LLC 238475
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	139	1	24	9	Y	22	71	1			85
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	121	1	17	9	Y	15					100
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	128	1	4	9	Y	4					104
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	9	Y	1					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					135
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					139
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					142
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			55
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	2	2	17	9	N	15					70
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	9	N	5					75

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 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	14					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					99

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					89
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2					92
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	2	9	9	N	8					100

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	100	1			87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	122	1			105
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	38	1			99
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	66	2	114	9	N	104	89	1			114
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	220	2	36	9	N	33					147

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475
BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					45
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					45

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

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-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-					17
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					17
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	2	N	-0-					17
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	10	1	117	2	N	-0-					17
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	86	2	N	-0-					17
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	N	-0-					17

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					116
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					116
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	N	-0-					116
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	N	-0-					116
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	N	-0-					116
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-					116

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	53	1	584	2	N	-0-					37
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	44	1	496	2	N	-0-					37
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	76	1	846	2	N	-0-					37
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	108	1	1239	2	N	-0-					37
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	105	1	1239	2	N	-0-					37
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	167	1	1886	2	N	-0-					37

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-					87
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					87
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					87
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					87
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					87
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					87

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

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

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

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-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2025

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2024

TC OIL AND GAS, LLC 840303
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					90
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

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-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

03	279	N	269	-0-	-10	-0-	63	1	206	2	Y	-0-					57
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	60	1	238	2	Y	-0-					57
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	57	1	173	2	Y	-0-					57
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	51	1	242	2	Y	-0-					57
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	49	1	255	2	Y	-0-					57
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					57

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT			-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2020

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

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

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 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	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-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2025

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	2234	-0-	-406	-0-	2071	3	163	9	N	148	131	1			17
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3685	3	34	9	N	31	40	1			8
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3348	3	46	9	N	42	36	1			14
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3218	3	43	9	N	39	48	1			5
08	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	3508	3	46	9	N	42	40	1			7

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	350	3	9	9	N	8	7	1			1
04	14B2	EXT	750	-0-	750	750	742	3	8	9	N	7	7	1			1
05	14B2	EXT	151	-0-	151	901	150	3	1	9	N	1	2	1			-0-
06	14B2	EXT	9	-0-	9	910	9	3			N	-0-					-0-
07	910	X	-0-	-0-	-910	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

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

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	278	3	75	9	N	68	69	1			28
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	11	1			17
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	11	1			6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	4	1			2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	1			1
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-	1	1			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 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	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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			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_____ 06/04/2025

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 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	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	1489	3	350	9	N	318	279	1			62
04	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	1735	3	210	9	N	191	224	1			29
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1658	3	308	9	N	280	257	1			52
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1697	3	94	9	N	85	99	1			38
07	2015	N	1320	-0-	-695	-0-	1233	3	87	9	N	79	106	1			11
08	1953	N	1431	-0-	-522	-0-	1341	3	90	9	N	82	80	1			13

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	992	N	641	-0-	-351	-0-	470	3	171	9	N	155	129	1			26
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	456	3	233	9	N	212	172	1			66
07	775	N	656	-0-	-119	-0-	439	3	217	9	N	197	239	1			24
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	478	3	228	9	N	207	198	1			33

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-	3	1			-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1210	-0-	-371	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

03	1333	N	586	-0-	-747	-0-	586	3			N	-0-					9
04	1080	N	869	-0-	-211	-0-	869	3			N	-0-	4	1			5
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					5
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-	2	1			3
*07	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	3			N	-0-					3
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	803	3	141	9	N	128	111	1			25
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	936	3	85	9	N	77	90	1			12
05	496	N	222	-0-	-274	-0-	189	3	33	9	N	30	35	1			7
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	43	36	1			14
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	39	48	1			5
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	42	40	1			7

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					1
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					1
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					1
06	4380	X	4058	-0-	-322	-0-	4058	3			N	-0-					1
*07	5456	X	3901	-0-	-1555	-0-	3901	3			N	-0-					1
08	5456	X	4252	-0-	-1204	-0-	4252	3			N	-0-					1

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					2
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	1			1
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					1
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-	1	1			-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

03	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-	5	1			3
04	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-	1	1			2
05	10633	X	4741	-0-	-5892	-0-	4614	3	127	9	N	115	76	1			41
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7003	3	113	9	N	103	107	1			37
07	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6576	3	108	9	N	98	61	1			74
08	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6605	3	91	9	N	83	112	1			45

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1851	3	125	9	N	114	100	1			34
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3072	3	114	9	N	104	83	1			55
05	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-	30	1			25
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	3996	3	48	9	N	44	32	1			37
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-	27	1			10
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-	9	1			1

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 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					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 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	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-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 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	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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

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-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

03	651	N	123	-0-	-528	-0-	7 1	1 9	115	2	Y	1					2
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	60	2	Y	2	2	1			2
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-	1	1			1
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	590	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

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

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

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-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2023 - WELL PLUGGED 10/17/23

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 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	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

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 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	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

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					274
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
04	14B	DENY	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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

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

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

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-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					77
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					77
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					77
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1032	3	22	9	N	20	191	1			162
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1097	3	18	9	N	16					178
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1007	3	28	9	N	25					203
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1414	3	33	9	N	30					233
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					262
08	806	N	713	-0-	-93	-0-	699	3	14	9	N	13					275

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					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

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	646	3	26	9	N	24					362
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	437	3	22	9	N	20					382
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	552	3	29	9	N	26					408
06	660	N	516	-0-	-144	-0-	499	3	17	9	N	15	165	1			258
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					298
08	589	N	166	-0-	-423	-0-	160	3	6	9	N	5	180	1			123

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					173
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					173
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					173
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					173
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					173

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					98
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					98
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					98
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					98
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	70	3	4	9	N	4					102
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					102

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	156	3	19	9	N	17					137
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	134	3	17	9	N	15					152
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					152
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	182	3	11	9	N	10					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					167
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	102	3	12	9	N	11					178

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	610	3	25	9	N	23					248
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	499	3	6	9	N	5					253
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	587	3	13	9	N	12					265
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	488	3	14	9	N	13					278
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	639	3	22	9	N	20	173	1			125
08	589	N	180	-0-	-409	-0-	172	3	8	9	N	7					132

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					92
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					92
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

AMRWR, LLC 102699
GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

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-

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

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-

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

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-

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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_____ 09/29/2018

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2021

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					245
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					245
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					59
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 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	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1502	2	41	9	N	37					128
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1172	2	34	9	N	31					159
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					261
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					261
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

MO																	
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2020

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

MO																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

MO																	
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					204
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	714	2	11	9	N	10	149	1			65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHILDS WELL #: RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

MO																	
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2019

MCCAULEY WELL #: RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

MO																	
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					74
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					199
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2	9	N	2					201
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					62
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	768	2	191	9	N	174	185	1			7
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	433	2	28	9	N	25					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1832	2	197	9	N	179	174	1			15
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1879	2	36	9	N	33					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

STOCKMAN, EMMIT WELL #: RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					8
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

IRWIN "A" WELL #: RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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_____ 08/19/2022

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

03	3100	N	3324	-0-	224	224	3112	2	212	9	N	193	189	1			39
04	2273	N	2049	-0-	-224	-0-	2015	2	34	9	N	31					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	386	2	31	9	N	28					279
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					99
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					99
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					99
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					99

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					54
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					54
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					54
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					54
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					54
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					54

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					30
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2	20	1			12
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					12
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					12
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					12
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					12

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					103
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					103
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					103
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					103
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					103
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					103

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					41
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					41
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					41
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					41
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					41
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					41

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 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	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-

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 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	682	N	200	-0-	-482	-0-	188	2	12	9	N	11					50
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	979	2	158	9	N	144	169	1			25
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	598	2	15	9	N	14					39
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	537	2	12	9	N	11					50
07	1085	N	621	-0-	-464	-0-	612	2	9	9	N	8					58
08	620	N	440	-0-	-180	-0-	438	2	2	9	N	2					60

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 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	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					40
04	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2992	2	4	9	N	4					44
05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2996	2	3	9	N	3					47
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2204	2	7	9	N	6					53
07	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3042	2	4	9	N	4					57
08	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3000	2	36	9	N	33	90	1			-0-

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 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	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1231	2	69	9	N	63					141
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1196	2	11	9	N	10					151
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	25	168	1			8
06	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	1080	2	18	9	N	16					24
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1544	2	17	9	N	15					39
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1550	2	94	9	N	85					124

84 ENERGY LLC 856467
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 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	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-					48
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 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	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-					2
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					202
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

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-					656
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					656

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

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-					142
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					96
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					96
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 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	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-

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 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-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

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

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					249
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 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	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-					198
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 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	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-					248
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 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	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-					165
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 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	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-					200
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 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	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-					605
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					605

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
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-					142
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 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	3720	X	2803	-0-	-917	-0-	44	1	2759	2	N	-0-					28
04	3600	X	2374	-0-	-1226	-0-	34	1	2340	2	N	-0-					28
05	3720	X	2995	-0-	-725	-0-	50	1	2945	2	N	-0-					28
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	45	1	3109	2	N	-0-					28
07	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	35	1	2753	2	N	-0-					28
08	3007	X	2531	-0-	-476	-0-	26	1	2339	2	N	151	154	1			25
							166	9									

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					15
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					15
05	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					15
06	630	N	184	-0-	-446	-0-	184	2			N	-0-					15
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					15
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					15

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC 856467
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					108
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 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-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					30
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					30
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					30
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					30
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					30
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					30

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 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	14B	DENY	54	-0-	54	324	50	1	4	9	N	4					238
04	14B2	EXT	56	-0-	56	380	50	1	6	9	N	5					243
05	56		54	-0-	-2	378	50	1	4	9	N	4					247
06	60		53	-0-	-7	371	50	1	3	9	N	3					250
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	309					N	NO RPT					250
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					250

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 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	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-

GEO-VEST (PETTIT) //CONT.// 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 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	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-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	153	-0-	-157	-0-	153	3			N	-0-					94
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	3			N	-0-					94
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					94
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					94
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	72	3	98	9	N	89	156	1			27
08	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	3			N	-0-					27

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 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	3844	X	3527	-0-	-317	-0-	3514	3	13	9	N	12					218
04	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	3296	3			N	-0-					218
05	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	3672	3	2	9	N	2					220
06	3510	X	3405	-0-	-105	-0-	3405	3			N	-0-					220
07	3627	X	3148	-0-	-479	-0-	3130	3	18	9	N	16	170	1			66
08	3689	X	2863	-0-	-826	-0-	2863	3			N	-0-					66

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 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	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-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 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	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-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 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	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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 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	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-

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 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	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-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 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	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-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 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	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-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 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	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-

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 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	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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2261	2	41	9	N	37	168	1			58
04	2130	N	1743	-0-	-387	-0-	1732	2	11	9	N	10					68
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2234	2	80	9	N	73	1	8			140
06	2220	N	1915	-0-	-305	-0-	1876	2	39	9	N	35					175
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2275	2	44	9	N	40	152	1			63
08	2325	N	1597	-0-	-728	-0-	1569	2	28	9	N	25	5	8			83

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	78	1	81	2	N	-0-					124
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	91	1	96	2	N	-0-					124
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	59	1	50	2	N	-0-					124
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	119	1	4	2	N	-0-					124
07	186	N	9	-0-	-177	-0-	8	1	1	2	N	-0-					124
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	1			N	-0-					124

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 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	T. A.		263	-0-	263	428	129	1	134	2	Y	-0-					145
04	T. A.		292	-0-	292	720	142	1	150	2	Y	-0-					145
05	1024	X	304	-0-	-720	-0-	165	1	139	2	Y	-0-					145
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	212	1	22	2	Y	-0-					145
08	310	N	247	-0-	-63	-0-	217	1	30	2	Y	-0-					145

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892

HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

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

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

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

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	1			Y	-0-					3
04	1020	N	919	-0-	-101	-0-	919	1			Y	-0-					3
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	1			Y	-0-					3
06	1020	N	871	-0-	-149	-0-	871	1			Y	-0-					3
07	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	1			Y	-0-					3
08	1085	N	777	-0-	-308	-0-	777	1			Y	-0-					3

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			Y	-0-					3
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			Y	-0-					3
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					3
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	1			Y	-0-					3
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	1			Y	-0-					3
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	1			Y	-0-					3

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

03	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	1			Y	-0-					44
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	1			Y	-0-					44
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	1			Y	-0-					44
06	1080	N	879	-0-	-201	-0-	879	1			Y	-0-					44
07	1023	N	760	-0-	-263	-0-	760	1			Y	-0-					44
08	1023	N	627	-0-	-396	-0-	627	1			Y	-0-					44

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			Y	-0-					40
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			Y	-0-					40
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			Y	-0-					40
06	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	1			Y	-0-					40
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	1			Y	-0-					40
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	1			Y	-0-					40

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	116	-0-	116	116	116	1			N	-0-					27
06		14B2 EXT	247	-0-	247	363	247	1			N	-0-					27
07		14B2 EXT	214	-0-	214	577	214	1			N	-0-					27
*08	577	X	-0-	-0-	-577	-0-					N	-0-					27

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	1			Y	-0-					50
04	3840	X	3706	-0-	-134	-0-	3706	1			Y	-0-					50
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	1			Y	-0-					50
06	3840	X	3329	-0-	-511	-0-	3329	1			Y	-0-					50
07	3968	X	3461	-0-	-507	-0-	3461	1			Y	-0-					50
08	3968	X	2014	-0-	-1954	-0-	2014	1			Y	-0-					50

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

03	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	2669	1			Y	-0-					21
04	2550	X	2358	-0-	-192	-0-	2358	1			Y	-0-					21
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	1			Y	-0-					21
06	2580	X	2466	-0-	-114	-0-	2466	1			Y	-0-					21
07	2666	X	2226	-0-	-440	-0-	2226	1			Y	-0-					21
08	2697	N	2338	-0-	-359	-0-	2338	1			Y	-0-					21

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 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	2821	X	2354	-0-	-467	-0-	2354	1			Y	-0-					88
04	2730	X	2239	-0-	-491	-0-	2239	1			Y	-0-					88
05	2604	X	2246	-0-	-358	-0-	2246	1			Y	-0-					88
06	2310	X	2119	-0-	-191	-0-	2119	1			Y	-0-					88
07	2387	X	2108	-0-	-279	-0-	2108	1			Y	-0-					88
08	2356	X	1769	-0-	-587	-0-	1769	1			Y	-0-					88

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

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

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					40
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					40
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					40
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	1			N	-0-					40
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
*08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2025

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

03	7037	X	4942	-0-	-2095	-0-	4868	1	74	9	N	67					202
04	6480	X	5448	-0-	-1032	-0-	5393	1	55	9	N	50	182	1			70
05	5952	X	5761	-0-	-191	-0-	5730	1	31	9	N	28					98
06	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6183	1	134	9	N	122	185	1			35
07	5952	X	5924	-0-	-28	-0-	5874	1	50	9	N	45					80
08	5766	X	5273	-0-	-493	-0-	5243	1	30	9	N	27					107

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	1			N	-0-					25
04	660	N	138	-0-	-522	-0-	138	1			N	-0-					25
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					25
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					25
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	1			N	-0-					25
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-					25

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848

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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

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-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

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-

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	411 57	1 9	4729	2	Y	52	70	1	1	8	55
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	420 65	1 9	4509	2	Y	59	37	1	1	8	76
05	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	439 53	1 9	4793	2	Y	48	39	1	1	8	84
06	5100	X	4616	-0-	-484	-0-	387 56	1 9	4173	2	Y	51	71	1	1	8	63
07	5270	X	4769	-0-	-501	-0-	410 54	1 9	4305	2	Y	49	36	1	2	8	74
08	5270	X	5215	-0-	-55	-0-	449 67	1 9	4699	2	Y	61	114	1	1	8	20

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24490	X	21391	-0-	-3099	-0-	1689	1	19419	2	Y	257	286	1	76	8	196
							283	9									
04	23700	X	21162	-0-	-2538	-0-	1774	1	19060	2	Y	298	134	1	78	8	282
							328	9									
05	23250	X	22833	-0-	-417	-0-	1891	1	20658	2	Y	258	144	1	69	8	327
							284	9									
06	22500	X	19124	-0-	-3376	-0-	1605	1	17314	2	Y	186	277	1	17	8	219
							205	9									
07	21855	X	18072	-0-	-3783	-0-	1552	1	16309	2	Y	192	123	1	38	8	250
							211	9									
08	22847	X	20860	-0-	-1987	-0-	1796	1	18805	2	Y	235	397	1	14	8	74
							259	9									

GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23374	X	20284	-0-	-3090	-0-	1615	1	18560	2	Y	99	64	1	15	8	76
							109	9									
04	22620	X	19850	-0-	-2770	-0-	1681	1	18063	2	Y	96	114	1	14	8	44
							106	9									
05	22909	X	21314	-0-	-1595	-0-	1777	1	19413	2	Y	113	104	1	10	8	43
							124	9									
06	22170	X	17076	-0-	-5094	-0-	1442	1	15554	2	Y	73	55	1	2	8	59
							80	9									
07	20522	X	18528	-0-	-1994	-0-	1597	1	16792	2	Y	126	103	1	4	8	78
							139	9									
08	21328	X	18809	-0-	-2519	-0-	1630	1	17073	2	Y	96	112	1	1	8	61
							106	9									

SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29822	X	25892	-0-	-3930	-0-	2056	1	23634	2	Y	184	117	1	25	8	145
							202	9									
04	28860	X	25309	-0-	-3551	-0-	2133	1	22912	2	Y	240	245	1	23	8	117
							264	9									
05	29450	X	26779	-0-	-2671	-0-	2223	1	24281	2	Y	250	253	1	16	8	98
							275	9									
06	28500	X	22656	-0-	-5844	-0-	1905	1	20560	2	Y	174	127	1	3	8	142
							191	9									
07	26164	X	23631	-0-	-2533	-0-	2027	1	21307	2	Y	270	237	1	7	8	168
							297	9									
08	26784	X	24127	-0-	-2657	-0-	2080	1	21783	2	Y	240	254	1	3	8	151
							264	9									

HILL LC-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287811 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11231 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33728	X	30523	-0-	-3205	-0-	2325	1	27887	2	Y	283	308	1	42	8	187
							311	9									
04	32640	X	29258	-0-	-3382	-0-	2250	1	26835	2	Y	157	98	1	34	8	212
							173	9									
05	33697	X	30870	-0-	-2827	-0-	2328	1	28348	2	Y	176	101	1	34	8	253
							194	9									
06	31500	X	28539	-0-	-2961	-0-	2194	1	26199	2	Y	133	109	1	9	8	268
							146	9									
07	31031	X	28513	-0-	-2518	-0-	2326	1	26067	2	Y	109	112	1	11	8	254
							120	9									
08	30876	X	25248	-0-	-5628	-0-	2083	1	23103	2	Y	56	107	1	2	8	201
							62	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL LC-GILMER S (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287814 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11212 - 19353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34472	X	31497	-0-	-2975	-0-	2408	1	28883	2	Y	187	227	1	31	8	121
							206	9									
04	33360	X	30286	-0-	-3074	-0-	2335	1	27846	2	Y	95	64	1	22	8	130
							105	9									
05	34472	X	31979	-0-	-2493	-0-	2418	1	29438	2	Y	112	62	1	22	8	158
							123	9									
06	32700	X	29508	-0-	-3192	-0-	2274	1	27148	2	Y	78	68	1	6	8	162
							86	9									
07	32891	X	29896	-0-	-2995	-0-	2443	1	27374	2	Y	72	67	1	10	8	157
							79	9									
08	31992	X	26738	-0-	-5254	-0-	2207	1	24483	2	Y	44	66	1	3	8	132
							48	9									

MARSH TD-ARRINGTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291268 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11218 - 20333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35588	X	30880	-0-	-4708	-0-	51	1	30526	2	Y	275	151	1	84	8	172
							303	9									
04	34440	X	29093	-0-	-5347	-0-	53	1	28794	2	Y	224	151	1	62	8	183
							246	9									
05	35588	X	29815	-0-	-5773	-0-	61	1	29484	2	Y	245	237	1	53	8	138
							270	9									
06	31830	X	28786	-0-	-3044	-0-	70	1	28507	2	Y	190	155	1	14	8	159
							209	9									
07	30876	X	27929	-0-	-2947	-0-	87	1	27633	2	Y	190	159	1	28	8	162
							209	9									
08	30876	X	27174	-0-	-3702	-0-	76	1	26984	2	Y	104	75	1	9	8	182
							114	9									

MARSH TD-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291269 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11152 - 19914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35867	X	32173	-0-	-3694	-0-	53	1	31790	2	Y	300	196	1	35	8	239
							330	9									
04	32610	X	31093	-0-	-1517	-0-	57	1	30779	2	Y	234	209	1	31	8	233
							257	9									
05	32829	X	31153	-0-	-1676	-0-	63	1	30781	2	Y	281	305	1	27	8	182
							309	9									
06	31290	X	29847	-0-	-1443	-0-	72	1	29534	2	Y	219	203	1	8	8	190
							241	9									
07	32333	X	29862	-0-	-2471	-0-	92	1	29511	2	Y	235	190	1	15	8	220
							259	9									
08	32178	X	26707	-0-	-5471	-0-	74	1	26488	2	Y	132	102	1	4	8	246
							145	9									

WERTZ-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293672 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 11031 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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WERTZ-BREYER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293868 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11313 - 22206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55118	X	49982	-0-	-5136	-0-	78	1	49236	2	Y	607	457	1	101	8	340
							668	9									
04	53340	X	47445	-0-	-5895	-0-	80	1	46760	2	Y	550	564	1	80	8	246
							605	9									
05	53506	X	48065	-0-	-5441	-0-	87	1	47298	2	Y	618	501	1	69	8	294
							680	9									
06	49230	X	46248	-0-	-2982	-0-	88	1	45592	2	Y	516	568	1	19	8	223
							568	9									
07	50871	X	44541	-0-	-6330	-0-	107	1	43843	2	Y	537	440	1	37	8	283
							591	9									
08	49972	X	43175	-0-	-6797	-0-	90	1	42626	2	Y	417	369	1	12	8	319
							459	9									

WERTZ-COLLIE A (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 295453 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11350 - 21166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113646	X	85459	-0-	-28187	-0-	135	1	84930	2	Y	358	268	1	58	8	202
							394	9									
04	105180	X	77740	-0-	-27440	-0-	133	1	77274	2	Y	303	326	1	42	8	137
							333	9									
05	101959	X	77526	-0-	-24433	-0-	142	1	77090	2	Y	267	244	1	36	8	124
							294	9									
06	95070	X	74247	-0-	-20823	-0-	143	1	73818	2	Y	260	262	1	11	8	111
							286	9									
07	89900	X	69783	-0-	-20117	-0-	169	1	69353	2	Y	237	205	1	21	8	122
							261	9									
08	85467	X	65720	-0-	-19747	-0-	137	1	65368	2	Y	195	162	1	5	8	150
							215	9									

LANDERS-CAMP A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298018 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11390 - 21544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222146	X	211104	-0-	-11042	-0-	318	1	209497	2	Y	1172	1024	1			268
							1289	9									
04	214980	X	185529	-0-	-29451	-0-	287	1	184128	2	Y	1013	1118	1			163
							1114	9									
05	222146	X	174896	-0-	-47250	-0-	289	1	173461	2	Y	1042	1031	1			174
							1146	9									
06	214980	X	155261	-0-	-59719	-0-	269	1	153933	2	Y	963	918	1	55	8	164
							1059	9									
07	222146	X	77435	-0-	-144711	-0-	170	1	76652	2	Y	557	540	1	58	8	123
							613	9									
08	211110	X	129490	-0-	-81620	-0-	246	1	128323	2	Y	837	789	1	36	8	135
							921	9									

LANDERS-ROCKY CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298097 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11312 - 21796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	210862	X	181710	-0-	-29152	-0-	274	1	180523	2	Y	830	725	1			190
							913	9									
04	204060	X	160235	-0-	-43825	-0-	248	1	159123	2	Y	785	849	1			126
							864	9									
05	210862	X	146726	-0-	-64136	-0-	243	1	145670	2	Y	739	742	1			123
							813	9									
06	204060	X	133929	-0-	-70131	-0-	232	1	132863	2	Y	758	702	1	52	8	127
							834	9									
07	199857	X	120726	-0-	-79131	-0-	266	1	119512	2	Y	862	700	1	102	8	187
							948	9									
08	181722	X	107069	-0-	-74653	-0-	203	1	106081	2	Y	714	758	1	27	8	116
							785	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2511	X	667	-0-	-1844	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
04	2430	X	667	-0-	-1763	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
05	2511	X	511	-0-	-2000	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
06	1410	X	463	-0-	-947	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
07	682	X	607	-0-	-75	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	4187	-0-	4187	4187	4173	3	14	9	Y	13	13	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	3382	3	28	9	N	25	25	1			-0-
04	3570	X	3410	-0-	-160	-0-	3382	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3764	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	3300	X	3209	-0-	-91	-0-	3185	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	3534	X	3344	-0-	-190	-0-	3320	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	3689	X	3236	-0-	-453	-0-	3212	3	24	9	N	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	682	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	818	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	660	N	487	-0-	-173	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	797	3	1	9	N	1	1	1			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6193	-0-	-658	-0-	6062	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
04	6510	X	6136	-0-	-374	-0-	6007	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
05	6727	X	6585	-0-	-142	-0-	6446	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
06	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6075	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
07	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6519	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
08	DLQ G-10		6270	-0-	6270	6270	6135	3	135	9	Y	123	123	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6994	-0-	-663	-0-	6851	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
04	7410	X	6249	-0-	-1161	-0-	6115	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
05	7657	X	6956	-0-	-701	-0-	6814	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7089	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
07	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	6896	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
08	DLQ G-10		7144	-0-	7144	7144	6997	3	147	9	Y	134	134	1			-0-

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	313	-0-	-4213	-0-	287	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3794	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
05	3286	X	1445	-0-	-1841	-0-	1384	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
06	3180	X	118	-0-	-3062	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	4030	X	158	-0-	-3872	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4044	-0-	4044	4044	3945	3	99	9	Y	90	90	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1273	-0-	-959	-0-	1211	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
04	2160	X	1822	-0-	-338	-0-	1744	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
05	2232	X	1494	-0-	-738	-0-	1429	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
06	1230	X	1032	-0-	-198	-0-	978	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
07	1891	X	1434	-0-	-457	-0-	1379	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
08	DLQ G-10		1253	-0-	1253	1253	1186	3	67	9	Y	61	61	1			-0-

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					15
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					15
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					15
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					15
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					15
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					15

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					50
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					50
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					50
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					50
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					50
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					50

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 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	3100	N	1609	-0-	-1491	245	1609	2			Y	-0-					65
04	1230	N	961	-0-	-269	-0-	928	2	33	9	Y	30					95
05	1767	N	1215	-0-	-552	-0-	1129	2	86	9	Y	78	163	1			10
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					10
07	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	2			Y	-0-					10
08	1209	N	748	-0-	-461	-0-	748	2			Y	-0-					10

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-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

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 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	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-

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

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-	-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-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

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-	-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-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

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	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-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

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	-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-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

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-

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

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-	-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-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		Y	-0-			23
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2		Y	-0-			23
05	868	N	629	-0-	-239	-0-	629	2		Y	-0-			23
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-			23
07	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	2		Y	-0-			23
08	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2		Y	-0-			23

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			23
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2		Y	-0-			23
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2		Y	-0-			23
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			23
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			23
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2		Y	-0-			23

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

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

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			69
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		Y	-0-			69
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-			69
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		Y	-0-			69
07	310	N	93	-0-	-217	-0-	93	2		Y	-0-			69
08	310	N	61	-0-	-249	-0-	61	2		Y	-0-			69

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

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-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			19
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			19
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			19
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			19
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			19
08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2		Y	-0-			19

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					30
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	2			Y	-0-					30
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					30
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					30
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					30
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					30

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

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

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					30
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					30
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					30
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					30
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			Y	-0-					30
08	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			Y	-0-					30

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

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

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 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-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					69
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					69
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					69
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					69
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					69
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					69

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					114
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					114

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

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

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	53	-0-	53	53	53	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	211	-0-	211	264	211	2			N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

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

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

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

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 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	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

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	53	-0-	53	53	53	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	211	-0-	211	264	211	2			N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	959	1	994	2	N	-0-					80
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	949	1	1007	2	N	-0-					80
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	1185	1	994	2	N	-0-					80
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1465	1	47	2	N	-0-					80
07	3100	N	3708	-0-	608	608	3353	1	355	2	N	-0-					80
08	3100	N	3838	-0-	738	1346	3374	1	464	2	N	-0-					80

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	53	-0-	53	53	53	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	211	-0-	211	264	211	2			N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	149	-0-	149	149	149	1			Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	1121	-0-	1121	1270	1121	1			Y	-0-					13
08	2427	X	1157	-0-	-1270	-0-	1157	1			Y	-0-					13

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	1			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

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

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2873	1	25	9	N	23					53
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2678	1	52	9	N	47					100
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2519	1	17	9	N	15					115
06	2790	N	2574	-0-	-216	-0-	2557	1	17	9	N	15					130
07	2821	N	2286	-0-	-535	-0-	2265	1	21	9	N	19					149
08	2542	N	2158	-0-	-384	-0-	2133	1	25	9	N	23					172

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

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

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

03	3720	X	2368	-0-	-1352	-0-	2368	1			N	-0-					20
04	3240	X	1945	-0-	-1295	-0-	1945	1			N	-0-					20
05	3069	X	1294	-0-	-1775	-0-	1294	1			N	-0-					20
06	2940	X	1477	-0-	-1463	-0-	1283	1	194	9	N	176	176	1			20
07	2852	X	1308	-0-	-1544	-0-	1308	1			N	-0-					20
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	1			N	-0-					20

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	1			N	-0-					14
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	1			N	-0-					14
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	1			N	-0-					14
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	1			N	-0-					14
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	1			N	-0-					14
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	1			N	-0-					14

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 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	2573	X	1873	-0-	-700	-0-	1873	1			Y	-0-					26
04	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	1			Y	-0-					26
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	1			Y	-0-					26
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	1			Y	-0-					26
07	1798	N	1338	-0-	-460	-0-	1338	1			Y	-0-					26
08	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1630	1			Y	-0-					26

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 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	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	1			N	-0-					14
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	1			N	-0-					14
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	1			N	-0-					14
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	1			N	-0-					14
07	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	1			N	-0-					14
08	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	1			N	-0-					14

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	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-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 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	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	1			Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			Y	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	1			Y	-0-					-0-
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	1			Y	-0-					-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			Y	-0-					-0-
07	403	N	190	-0-	-213	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	1			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					56
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			N	-0-					56
05	713	N	390	-0-	-323	-0-	390	1			N	-0-					56
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	1			N	-0-					56
07	682	N	404	-0-	-278	-0-	404	1			N	-0-					56
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	1			N	-0-					56

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

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

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

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

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

03	2356	N	2019	-0-	-337	-0-	2019	1			N	-0-					104
04	2130	N	989	-0-	-1141	-0-	989	1			N	-0-					104
05	2201	N	1494	-0-	-707	-0-	1494	1			N	-0-					104
06	1950	N	950	-0-	-1000	-0-	950	1			N	-0-					104
07	1023	N	543	-0-	-480	-0-	543	1			N	-0-					104
08	1488	N	281	-0-	-1207	-0-	281	1			N	-0-					104

BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	1			Y	-0-					24
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	1			Y	-0-					24
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	1			Y	-0-					24
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			Y	-0-					24
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	1			Y	-0-					24
08	1271	N	932	-0-	-339	-0-	932	1			Y	-0-					24

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

03	1922	X	1836	-0-	-86	-0-	1836	1			Y	-0-					39
04	1860	X	1846	-0-	-14	-0-	1846	1			Y	-0-					39
05	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	1			Y	-0-					39
06	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1			Y	-0-					39
07	1798	X	1684	-0-	-114	-0-	1684	1			Y	-0-					39
08	1798	X	1552	-0-	-246	-0-	1552	1			Y	-0-					39

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					40
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	1			N	-0-					40
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	1			N	-0-					40
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	1			N	-0-					40
07	1147	N	954	-0-	-193	-0-	954	1			N	-0-					40
08	1953	N	356	-0-	-1597	-0-	356	1			N	-0-					40

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

03	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	1			N	-0-					47
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					47
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					47
06	540	N	344	-0-	-196	-0-	344	1			N	-0-					47
07	558	N	370	-0-	-188	-0-	370	1			N	-0-					47
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	675	1	210	9	N	191	170	1			68

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

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

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753

03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	440	1	187	9	N	170	173	1			15
04	630	N	378	-0-	-252	-0-	378	1			N	-0-					15
05	465	N	306	-0-	-159	-0-	262	1	44	9	N	40					55
06	600	N	548	-0-	-52	-0-	305	1	243	9	N	221	173	1			103
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	255	1	118	9	N	107					210
08	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	1			N	-0-					210

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			Y	-0-					2
04	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	1			Y	-0-					2
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	1			Y	-0-					2
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			Y	-0-					2
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			Y	-0-					2
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	1			Y	-0-					2

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	1			Y	-0-					3
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1			Y	-0-					3
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	1			Y	-0-					3
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	1			Y	-0-					3
07	1085	N	816	-0-	-269	-0-	816	1			Y	-0-					3
08	1085	N	673	-0-	-412	-0-	673	1			Y	-0-					3

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1993	-0-	1993	1993	1918	1	75	9	N	68					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1993					N	-0-					68

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	1			Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	1			Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			Y	-0-					-0-
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	1			Y	-0-					-0-
08	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	1			Y	-0-					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

03	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1620	1			N	-0-					40
04	1440	N	1001	-0-	-439	-0-	1001	1			N	-0-					40
05	1178	N	745	-0-	-433	-0-	745	1			N	-0-					40
06	1560	N	767	-0-	-793	-0-	767	1			N	-0-					40
07	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	1			N	-0-					40
*08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	1			N	-0-					40

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	1			Y	-0-					27
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	1			Y	-0-					27
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	1			Y	-0-					27
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	1			Y	-0-					27
07	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	1			Y	-0-					27
08	1457	N	1060	-0-	-397	-0-	1060	1			Y	-0-					27

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

03	961	N	856	-0-	-105	-0-	845	1	11	9	N	10					40
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	1			N	-0-					40
05	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	1			N	-0-					40
06	840	N	658	-0-	-182	-0-	597	1	61	9	N	55					95
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	1			N	-0-					95
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	1			N	-0-					95

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	1			N	-0-					17
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2215	1	39	9	N	35					52
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2566	1	67	9	N	61					113
06	2370	N	2097	-0-	-273	-0-	1967	1	130	9	N	118	175	1			56
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	1			N	-0-					56
08	2635	N	1788	-0-	-847	-0-	1788	1			N	-0-					56

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	3136	-0-	3136	3136	3084	1	52	9	N	47	8	1			47
08	14B2	EXT	1878	-0-	1878	5014	1869	1	9	9	N	8					55

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

03	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4696	1	53	9	N	48	181	1			27
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4750	1	28	9	N	25					52
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4247	1	11	9	N	10					62
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	1			N	-0-					62
07	3255	X	2626	-0-	-629	-0-	2545	1	81	9	N	74					136
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4031	1	65	9	N	59	175	1			20

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	1			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3	-0-	3	17	3	1			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
08	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					27
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

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

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	1			Y	-0-					1
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			Y	-0-					1
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	1			Y	-0-					1
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			Y	-0-					1
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	1			Y	-0-					1
08	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	1			Y	-0-					1

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	1			N	-0-					60
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					60
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-					60
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	1			N	-0-					60
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	1			N	-0-					60
08	775	N	552	-0-	-223	-0-	552	1			N	-0-					60

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 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	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-

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					23
06	14B2 EXT		22	-0-	22	22	22	1			N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					23

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3217	1	30	9	N	27					49
04	3030	X	2987	-0-	-43	-0-	2829	1	158	9	N	144					193
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	1			N	-0-	171	1			22
06	3150	X	3003	-0-	-147	-0-	3003	1			N	-0-					22
07	3255	X	2355	-0-	-900	-0-	2355	1			N	-0-					22
08	3255	X	2275	-0-	-980	-0-	2275	1			N	-0-					22

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	1			N	-0-					112
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					112
05	465	N	203	-0-	-262	-0-	203	1			N	-0-					112
06	540	N	392	-0-	-148	-0-	392	1			N	-0-					112
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	1			N	-0-					112
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					112

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

03	5766	X	5059	-0-	-707	-0-	5051	1	8	9	N	7					30
04	5280	X	4720	-0-	-560	-0-	4612	1	108	9	N	98					128
05	5456	X	5091	-0-	-365	-0-	4991	1	100	9	N	91	181	1			38
06	5280	X	4297	-0-	-983	-0-	4233	1	64	9	N	58					96
07	5456	X	4404	-0-	-1052	-0-	4276	1	128	9	N	116	176	1			36
08	5084	X	4149	-0-	-935	-0-	4149	1			N	-0-					36

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2 EXT		122	-0-	122	122	122	1			Y	-0-					40
06	14B2 EXT		417	-0-	417	539	417	1			Y	-0-					40
07	14B2 EXT		327	-0-	327	866	327	1			Y	-0-					40
*08	1323	X	457	-0-	-866	-0-	457	1			Y	-0-					40

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1812	-0-	-668	-0-	1812	1			Y	-0-					1
04	2400	X	1543	-0-	-857	-0-	1543	1			Y	-0-					1
05	2200	X	883	-0-	-1317	-0-	883	1			Y	-0-					1
06	1770	X	423	-0-	-1347	-0-	423	1			Y	-0-					1
07	1798	X	143	-0-	-1655	-0-	143	1			Y	-0-					1
08	1798	X	275	-0-	-1523	-0-	275	1			Y	-0-					1

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3423	-0-	3423	3423	3423	1			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1904	-0-	1904	5327	1904	1			Y	-0-					-0-

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

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

MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 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	2139	N	192	-0-	-1947	-0-	192	1			N	-0-					37
04	1950	N	845	-0-	-1105	-0-	800	1	45	9	N	41					78
05	1333	N	534	-0-	-799	-0-	534	1			N	-0-					78
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	237	1	17	9	N	15					93
07	868	N	152	-0-	-716	-0-	152	1			N	-0-					93
08	527	N	132	-0-	-395	-0-	132	1			N	-0-					93

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 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	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

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
04	270	N	98	-0-	-172	-0-	98	1			Y	-0-					2
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	1			Y	-0-					2

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1243	2	24	9	Y	22	30	1			14
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1082	2	8	9	Y	7					21
05	1488	X	1410	-0-	-78	-0-	1410	2			Y	-0-					21
06	1440	X	1414	-0-	-26	-0-	1382	2	32	9	Y	29					50
07	1488	X	1309	-0-	-179	-0-	1298	2	11	9	Y	10	47	1			13
08	1395	X	1250	-0-	-145	-0-	1246	2	4	9	Y	4					17

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 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	3410	X	3143	-0-	-267	-0-	3054	2	89	9	Y	81	150	1			52
04	3300	X	2578	-0-	-722	-0-	2566	2	12	9	Y	11					63
05	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3625	2	23	9	Y	21					84
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3670	2	52	9	Y	47					131
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3489	2	12	9	Y	11	121	1			21
08	3658	X	3582	-0-	-76	-0-	3575	2	7	9	Y	6					27

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 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	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-

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2021

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 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	2770	N	357	-0-	-2413	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		208	-0-	208	208	208	3			Y	-0-					-0-
06	423	X	215	-0-	-208	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
08	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 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	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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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 ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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 ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 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	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	420	-0-	420	420	420	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	857	-0-	857	1277	857	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1277					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1277					Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 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	584	X	584	-0-	-0-	-0-	583	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	583	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		558	-0-	558	558	556	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	DLQ G-10		302	-0-	302	860	300	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	DLQ G-10		833	-0-	833	1693	833	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		268	-0-	268	1961	267	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 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	2105	X	317	-0-	-1788	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	464	-0-	-652	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10081	X	471	-0-	-9610	-0-	470	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4061	X	608	-0-	-3453	-0-	602	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	3930	X	1132	-0-	-2798	-0-	1125	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	3999	X	701	-0-	-3298	-0-	692	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1028	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-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 ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

03	334	N	-0-	-0-	-334	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

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

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

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

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

03	1339	X	503	-0-	-836	-0-	501	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	501	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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 ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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 ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 3972 - 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	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 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	7362	X	1721	-0-	-5641	-0-	1699	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1699	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1809	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	1502	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	1767	N	1298	-0-	-469	-0-	1280	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1956	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 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	3100	N	1408	-0-	-1692	6406	1338	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
04	3000	N	1408	-0-	-1592	4814	1338	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
05	3100	N	1538	-0-	-1562	3252	1513	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	3000	N	1361	-0-	-1639	1613	1336	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	3100	N	1526	-0-	-1574	39	1501	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	1550	N	1271	-0-	-279	-0-	1251	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 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	23816	X	5429	-0-	-18387	-0-	5398	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5398	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5439	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5165	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5699	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6299	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 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	2713	N	555	-0-	-2158	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 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	2377	X	782	-0-	-1595	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	510	-0-	-296	-0-	509	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	992	N	352	-0-	-640	-0-	351	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	677	-0-	-2423	1760	677	3			Y	-0-					-0-
04	2437	N	677	-0-	-1760	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	203	-0-	-727	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	124	-0-	-536	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 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	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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-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 ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	543	-0-	-6353	-0-	539	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	539	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	2139	X	1649	-0-	-490	-0-	1641	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1433	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1672	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	1643	X	1344	-0-	-299	-0-	1334	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5545	X	1051	-0-	-4494	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
04	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1020	N	898	-0-	-122	-0-	897	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 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	1388	N	226	-0-	-1162	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 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	14408	X	3109	-0-	-11299	-0-	3081	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3081	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3968	X	2285	-0-	-1683	-0-	2270	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	3000	X	2542	-0-	-458	-0-	2523	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	3224	X	2788	-0-	-436	-0-	2768	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	3115	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13339	X	2839	-0-	-10500	-0-	2818	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2818	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	3317	X	2134	-0-	-1183	-0-	2109	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	3030	X	2494	-0-	-536	-0-	2470	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3131	X	2552	-0-	-579	-0-	2527	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	2945	X	2308	-0-	-637	-0-	2285	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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		1817	-0-	1817	1817	1815	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	DLQ G-10		648	-0-	648	2465	648	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2465					Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 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	13112	X	4591	-0-	-8521	-0-	4566	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4566	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3462	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3690	X	3310	-0-	-380	-0-	3288	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3813	X	3613	-0-	-200	-0-	3593	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3791	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 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	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-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2554	X	506	-0-	-2048	-0-	504	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	504	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	992	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	433	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	527	N	384	-0-	-143	-0-	382	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	992	N	493	-0-	-499	-0-	491	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 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	3100	N	357	-0-	-2743	793	353	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1150	N	357	-0-	-793	-0-	353	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1054	N	200	-0-	-854	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	188	-0-	-184	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

03	941	X	273	-0-	-668	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
04	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

03	17537	X	3679	-0-	-13858	-0-	3649	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3649	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	4185	X	3537	-0-	-648	-0-	3512	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	3570	X	2910	-0-	-660	-0-	2885	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	3813	X	2862	-0-	-951	-0-	2837	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	3813	X	2799	-0-	-1014	-0-	2775	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

03	2136	X	728	-0-	-1408	-0-	726	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	726	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

03	3100	N	1500	-0-	-1600	5998	1475	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3000	N	1500	-0-	-1500	4498	1475	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3100	N	3240	-0-	140	4638	3217	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
06	3000	N	2552	-0-	-448	4190	2528	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3100	N	2583	-0-	-517	3673	2559	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	6386	X	2713	-0-	-3673	-0-	2689	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

03	603	N	57	-0-	-546	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

03	9942	X	2128	-0-	-7814	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
04	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	518	-0-	-2799	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
06	3210	X	578	-0-	-2632	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
07	2201	X	729	-0-	-1472	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
08	2201	X	598	-0-	-1603	-0-	598	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 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	5638	X	-0-	-0-	-5638	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2692	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2270	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2401	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2465	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 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	7157	X	1060	-0-	-6097	-0-	1056	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1056	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1020	N	703	-0-	-317	-0-	700	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1085	N	677	-0-	-408	-0-	674	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1023	N	593	-0-	-430	-0-	591	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1227	-0-	-1873	3167	1221	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	3000	N	1227	-0-	-1773	1394	1221	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	2720	N	1326	-0-	-1394	-0-	1302	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	1066	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1379	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1456	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 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	1745	N	371	-0-	-1374	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2575	-0-	2575	5972	2554	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	DLQ G-10		2575	-0-	2575	8547	2554	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	11408	X	2861	-0-	-8547	-0-	2836	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2335	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	2666	X	2573	-0-	-93	-0-	2548	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	2852	X	2598	-0-	-254	-0-	2573	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 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	344	N	23	-0-	-321	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 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	3100	N	2366	-0-	-734	6328	2336	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	3000	N	2366	-0-	-634	5694	2336	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	3100	N	2433	-0-	-667	5027	2409	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3000	N	2065	-0-	-935	4092	2041	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3100	N	2197	-0-	-903	3189	2173	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3100	N	2344	-0-	-756	2433	2320	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 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	282	N	94	-0-	-188	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 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	8082	X	70	-0-	-8012	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	2139	X	390	-0-	-1749	-0-	389	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1620	X	196	-0-	-1424	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
07	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2348	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1564	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 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	2232	X	2138	-0-	-94	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
04	2160	X	2138	-0-	-22	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2130	-0-	2130	2130	2130	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2027	-0-	2027	4157	2027	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2100	-0-	2100	6257	2100	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2113	-0-	2113	8370	2113	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	660	X	82	-0-	-578	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		71	-0-	71	71	71	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		64	-0-	64	135	64	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		68	-0-	68	203	68	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		62	-0-	62	265	62	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 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	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	3810	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3810	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	DLQ G-10		2974	-0-	2974	2974	2952	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	DLQ G-10		1471	-0-	1471	4445	1449	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	DLQ G-10		2452	-0-	2452	6897	2427	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	DLQ G-10		1266	-0-	1266	8163	1243	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 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	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	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		437	-0-	437	437	436	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		363	-0-	363	800	363	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		427	-0-	427	1227	427	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		254	-0-	254	1481	254	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1110	N	946	-0-	-164	-0-	945	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		408	-0-	408	408	406	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	DLQ G-10		794	-0-	794	1202	794	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		833	-0-	833	2035	833	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		862	-0-	862	2897	862	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		142	-0-	142	142	142	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		139	-0-	139	281	139	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4697	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4697	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	DLQ G-10		4667	-0-	4667	4667	4642	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	DLQ G-10		4007	-0-	4007	8674	3982	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	DLQ G-10		4517	-0-	4517	13191	4492	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	DLQ G-10		4463	-0-	4463	17654	4438	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	992	-0-	-93	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		869	-0-	869	869	869	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		837	-0-	837	1706	837	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		828	-0-	828	2534	828	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		802	-0-	802	3336	802	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	505	-0-	-2323	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	421	-0-	-292	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	340	-0-	-140	-0-	339	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27423	X	6481	-0-	-20942	-0-	6450	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6450	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	5611	X	4790	-0-	-821	-0-	4765	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	6030	X	4279	-0-	-1751	-0-	4254	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	6231	X	4732	-0-	-1499	-0-	4707	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	6231	X	3320	-0-	-2911	-0-	3297	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1380	N	312	-0-	-1068	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	245	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	959	-0-	-2141	2560	935	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	3000	N	959	-0-	-2041	519	935	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	2106	N	1587	-0-	-519	-0-	1562	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1277	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1364	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	1282	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3844	-0-	-496	-0-	3813	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4140	X	3844	-0-	-296	-0-	3813	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	DLQ G-10		3938	-0-	3938	3938	3913	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	DLQ G-10		3602	-0-	3602	7540	3577	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	DLQ G-10		3890	-0-	3890	11430	3865	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	DLQ G-10		3759	-0-	3759	15189	3734	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 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	496	N	494	-0-	-2	-0-	492	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	960	N	494	-0-	-466	-0-	492	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	496	N	60	-0-	-436	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

03	3131	X	3037	-0-	-94	-0-	3007	3	30	9	N	27	27	1			-0-
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3007	3	30	9	N	27	27	1			-0-
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3121	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	2940	X	2851	-0-	-89	-0-	2827	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	3055	3	25	9	N	23	23	1			-0-
08	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	3025	3	25	9	N	23	23	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

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-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

03	589	N	407	-0-	-182	-0-	406	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	570	N	407	-0-	-163	-0-	406	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	403	N	192	-0-	-211	-0-	192	3			N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1386	-0-	-1373	-0-	1378	3	8	9	N	7	7	1			-0-
04	2100	N	1386	-0-	-714	-0-	1378	3	8	9	N	7	7	1			-0-
05	2263	N	818	-0-	-1445	-0-	816	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2546	3	12	9	N	11	11	1			-0-
07	3100	N	3301	-0-	201	201	3277	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	3003	N	2802	-0-	-201	-0-	2779	3	23	9	N	21	21	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	450	N	299	-0-	-151	-0-	297	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	404	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	320	3	1	9	N	1	1	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

03	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6429	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6429	3	31	9	N	28	28	1			-0-
05	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6254	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5562	3	25	9	N	23	23	1			-0-
07	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5874	3	25	9	N	23	23	1			-0-
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5847	3	25	9	N	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	887	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	887	3	4	9	N	4	4	1			-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	3	6	9	N	5	5	1			-0-
06	870	N	829	-0-	-41	-0-	826	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	930	N	577	-0-	-353	-0-	575	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	896	3	4	9	N	4	4	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2663	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2663	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2615	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1238	3	10	9	N	9	9	1			-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2542	3	22	9	N	20	20	1			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

03	2821	X	1240	-0-	-1581	-0-	1239	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2730	X	1240	-0-	-1490	-0-	1239	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

03	4185	X	4144	-0-	-41	-0-	4113	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4113	3	31	9	N	28	28	1			-0-
05	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	3419	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	4020	X	3435	-0-	-585	-0-	3410	3	25	9	N	23	23	1			-0-
07	4278	X	3562	-0-	-716	-0-	3537	3	25	9	N	23	23	1			-0-
08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4357	3	24	9	N	22	22	1			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1502	-0-	-389	-0-	1502	2			N	-0-					113
04	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					113
05	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					113
06	1860	X	1814	-0-	-46	-0-	1811	2	3	9	N	3	59	1			57
07	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					57
08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	403	1	1872	2	N	1					58
							1	9									

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	22	1	6290	2	N	86	173	1			154
							95	9									
04	6390	X	5527	-0-	-863	-0-	27	1	5405	2	N	86	101	1			139
							95	9									
05	6603	X	3543	-0-	-3060	-0-	3543	2			N	-0-					139
06	6390	X	2926	-0-	-3464	-0-	2920	2	6	9	N	5					144
07	6603	X	2797	-0-	-3806	-0-	2797	2			N	-0-					144
08	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	17	1	7116	2	N	157	246	1			55
							173	9									

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18259	X	18194	-0-	-65	-0-	1887	1	16200	2	N	97	144	1			192
							107	9									
04	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	2029	1	16578	2	N	118	238	1			72
							130	9									
05	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	2060	1	16647	2	N	134					206
							147	9									
06	17610	X	16759	-0-	-851	-0-	1833	1	14824	2	N	93	102	1			197
							102	9									
07	19251	X	18224	-0-	-1027	-0-	1745	1	16418	2	N	55	169	1			83
							61	9									
08	19251	X	17359	-0-	-1892	-0-	2097	1	15101	2	N	146	169	1			60
							161	9									

FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7901	-0-	-66	-0-	236	1	7637	2	N	25					53
							28	9									
04	7260	X	6801	-0-	-459	-0-	208	1	6541	2	N	47					100
							52	9									
05	7068	X	6986	-0-	-82	-0-	208	1	6724	2	N	49					149
							54	9									
06	7650	X	6915	-0-	-735	-0-	203	1	6431	2	N	255					404
							281	9									
07	7905	X	6848	-0-	-1057	-0-	207	1	6502	2	N	126	343	1			187
							139	9									
08	7905	X	6504	-0-	-1401	-0-	206	1	6273	2	N	23	111	1			99
							25	9									

BENT WING ENERGY, LLC 100398
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8502	-0-	-550	-0-	8492	2	10	9	N	9					104
04	8760	X	7360	-0-	-1400	-0-	7357	2	3	9	N	3					107
05	8432	X	7869	-0-	-563	-0-	7858	2	11	9	N	10					117
06	8520	X	7068	-0-	-1452	-0-	7065	2	3	9	N	3					120
07	8804	X	6392	-0-	-2412	-0-	6392	2			N	-0-					120
08	8494	X	6319	-0-	-2175	-0-	6319	2			N	-0-					120

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4895	2	85	9	Y	77			140
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-			140
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			Y	-0-			140
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-			140
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			Y	-0-			140
08	4991	X	3643	-0-	-1348	-0-	3643	2			Y	-0-			140

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

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

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

03	1891	X	1373	-0-	-518	-0-	1372	2	1	9	Y	1			56
04	1740	X	1267	-0-	-473	-0-	1267	2			Y	-0-			56
05	1767	X	1269	-0-	-498	-0-	1269	2			Y	-0-			56
06	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-			-0-
07	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-			-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-			-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			120
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			120
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			120
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			75
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			75
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			75

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

03	T. A.		2548	-0-	2548	4923	2548	2			Y	-0-			88
04	T. A.		2207	-0-	2207	7130	2207	2			Y	-0-			88
05	T. A.		2357	-0-	2357	9487	2357	2			Y	-0-			88
06	11606	X	2119	-0-	-9487	-0-	2119	2			Y	-0-			-0-
07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-			-0-
08	2542	X	1896	-0-	-646	-0-	1896	2			Y	-0-			-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

03	3596	X	3360	-0-	-236	-0-	3360	2			Y	-0-			67
04	3480	X	2911	-0-	-569	-0-	2911	2			Y	-0-			67
05	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	3109	2			Y	-0-			67
06	3360	X	2795	-0-	-565	-0-	2795	2			Y	-0-			67
07	3472	X	2529	-0-	-943	-0-	2529	2			Y	-0-			67
08	3348	X	2500	-0-	-848	-0-	2500	2			Y	-0-			67

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-			80
04	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-			80
05	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7858	2	2	9	N	2			82
06	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-			77
07	6479	X	6392	-0-	-87	-0-	6392	2			N	-0-			77
08	6479	X	6319	-0-	-160	-0-	6319	2			N	-0-			77

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 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	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					50
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					50
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					50
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					10
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					10
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					10

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

03	961	X	686	-0-	-275	-0-	686	2			Y	-0-					56
04	900	X	633	-0-	-267	-0-	633	2			Y	-0-					56
05	868	X	635	-0-	-233	-0-	635	2			Y	-0-					56
06	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
07	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

03	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	948	1	8445	2	Y	-0-					-0-
04	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	910	1	8195	2	Y	-0-					-0-
05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	991	1	8452	2	Y	19					19
							21	9									
06	9090	X	9064	-0-	-26	-0-	917	1	8127	2	Y	18	11	1	1	8	25
							20	9									
07	9424	X	7786	-0-	-1638	-0-	725	1	7046	2	Y	14	15	1			24
							15	9									
08	9455	X	6815	-0-	-2640	-0-	637	1	6164	2	Y	13	14	1			23
							14	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

03	6262	X	5668	-0-	-594	-0-	571	1	5089	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
04	6060	X	6021	-0-	-39	-0-	601	1	5413	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
05	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	724	1	6174	2	Y	-0-	6	1			3
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	689	1	6099	2	Y	-0-	2	1			1
07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	591	1	5748	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	6913	X	6478	-0-	-435	-0-	607	1	5871	2	Y	-0-					1

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

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	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	1539	1	13711	2	Y	21	18	1			24
							23	9									
04	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	1437	1	12937	2	Y	22	17	1			29
							24	9									
05	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	1541	1	13153	2	Y	12	19	1			22
							13	9									
06	14790	X	14635	-0-	-155	-0-	1483	1	13139	2	Y	12	13	1	1	8	20
							13	9									
07	15283	X	14604	-0-	-679	-0-	1361	1	13233	2	Y	9	11	1			18
							10	9									
08	15283	X	14020	-0-	-1263	-0-	1312	1	12699	2	Y	8	11	1			15
							9	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	1					1
							1	9									
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	1					1
							1	9									
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	32	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

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	6758	X	6157	-0-	-601	-0-	621	1	5536	2	Y	-0-					1
04	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	696	1	6270	2	Y	-0-					1
05	6696	X	6590	-0-	-106	-0-	689	1	5879	2	Y	20					21
							22	9									
06	6480	X	6087	-0-	-393	-0-	615	1	5452	2	Y	18	12	1			27
							20	9									
07	7192	X	6920	-0-	-272	-0-	643	1	6256	2	Y	19	16	1			30
							21	9									
08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	702	1	6794	2	Y	14	17	1			27
							15	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

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	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	234	1	2089	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	202	1	1815	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	203	1	1728	2	Y	9	3	1			11
							10	9									
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	202	1	1787	2	Y	11	7	1			15
							12	9									
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	179	1	1737	2	Y	10	9	1			16
							11	9									
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	181	1	1749	2	Y	8	9	1			15
							9	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	467	1	6387	2	Y	11	26	1			24
							12	9									
04	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	332	1	6245	2	Y	11					35
							12	9									
05	6603	X	4080	-0-	-2523	-0-	11	1	4061	2	Y	7					42
							8	9									
06	6630	X	5437	-0-	-1193	-0-	20	1	5417	2	Y	-0-					42
07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	25	1	6941	2	Y	16	24	1			34
							18	9									
08	6851	X	5912	-0-	-939	-0-	22	1	5878	2	Y	11	26	1			19
							12	9									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	150	1	1335	2	Y	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	127	1	1143	2	Y	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	70	1	595	2	Y	7					7
							8	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	58	1	511	2	Y	5	4	1			8
							6	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	121	1	1181	2	Y	8	5	1			11
							9	9									
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	42	1	404	2	Y	7	7	1			11
							8	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

03	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	165	1	2255	2	Y	11	29	1			25
							12	9									
04	2550	X	2250	-0-	-300	-0-	113	1	2125	2	Y	11					36
							12	9									
05	2635	X	1323	-0-	-1312	-0-	4	1	1311	2	Y	7					43
							8	9									
06	2430	X	1702	-0-	-728	-0-	6	1	1696	2	Y	-0-					43
07	2511	X	2209	-0-	-302	-0-	8	1	2183	2	Y	16	24	1			35
							18	9									
08	2418	X	1953	-0-	-465	-0-	7	1	1933	2	Y	12	27	1			20
							13	9									

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

03	1581	X	1518	-0-	-63	-0-	103	1	1411	2	Y	4	12	1			10
							4	9									
04	1530	X	1392	-0-	-138	-0-	70	1	1316	2	Y	5					15
							6	9									
05	1581	X	909	-0-	-672	-0-	3	1	903	2	Y	3					18
							3	9									
06	1530	X	1368	-0-	-162	-0-	5	1	1363	2	Y	-0-					18
07	1581	X	1255	-0-	-326	-0-	4	1	1244	2	Y	6	10	1			14
							7	9									
08	1519	X	1166	-0-	-353	-0-	4	1	1156	2	Y	5	11	1			8
							6	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 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	6045	X	5849	-0-	-196	-0-	398	1	5433	2	Y	16	43	1			38
							18	9									
04	5940	X	4737	-0-	-1203	-0-	238	1	4481	2	Y	16					54
							18	9									
05	6138	X	2864	-0-	-3274	-0-	8	1	2844	2	Y	11					65
							12	9									
06	5940	X	4308	-0-	-1632	-0-	15	1	4293	2	Y	-0-					65
07	5859	X	4018	-0-	-1841	-0-	14	1	3978	2	Y	24	37	1			52
							26	9									
08	5859	X	3729	-0-	-2130	-0-	14	1	3696	2	Y	17	40	1			29
							19	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	182	1	1626	2	Y	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	173	1	1559	2	Y	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	189	1	1615	2	Y	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	180	1	1595	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	166	1	1613	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	165	1	1601	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 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	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	284	1	3883	2	Y	7	19	1			16
							8	9									
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	255	1	4802	2	Y	6					22
							7	9									
05	4712	X	3038	-0-	-1674	-0-	8	1	3026	2	Y	4					26
							4	9									
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	17	1	4816	2	Y	-0-					26
07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	19	1	5208	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
08	5239	X	4763	-0-	-476	-0-	18	1	4737	2	Y	7	16	1			12
							8	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	70	1	961	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	51	1	964	2	Y	1					4
							1	9									
05	1023	N	590	-0-	-433	-0-	2	1	588	2	Y	-0-					4
06	990	N	904	-0-	-86	-0-	3	1	901	2	Y	-0-					4
07	1054	N	906	-0-	-148	-0-	3	1	901	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	3	1	808	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 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	5642	X	5072	-0-	-570	-0-	346	1	4722	2	Y	4	11	1			10
							4	9									
04	5520	X	4797	-0-	-723	-0-	242	1	4551	2	Y	4					14
							4	9									
05	5704	X	3162	-0-	-2542	-0-	9	1	3150	2	Y	3					17
							3	9									
06	5520	X	4394	-0-	-1126	-0-	16	1	4378	2	Y	-0-					17
07	5084	X	4328	-0-	-756	-0-	15	1	4306	2	Y	6	10	1			13
							7	9									
08	5084	X	4511	-0-	-573	-0-	17	1	4490	2	Y	4	10	1			7
							4	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 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	8959	X	7489	-0-	-1470	-0-	287	1	7159	2	Y	39	42	1	1	8	44
							43	9									
04	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	337	1	8445	2	Y	34	41	1			37
							37	9									
05	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	351	1	8248	2	Y	35	44	1			28
							39	9									
06	7620	X	7478	-0-	-142	-0-	252	1	7193	2	Y	30	44	1			14
							33	9									
07	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	409	1	8703	2	Y	30					44
							33	9									
08	9114	X	8093	-0-	-1021	-0-	389	1	7678	2	Y	24	44	1			24
							26	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 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
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	53	1	361	2	Y	10	91	1			-0-
							11	9									
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	67	1	405	2	Y	-0-					-0-
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	80	1	475	2	Y	-0-					-0-
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	89	1	537	2	Y	-0-					-0-
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	Y	-0-					-0-
*05	217	N	204	-0-	-13	-0-	7	1	197	2	Y	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 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	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	701	1	9762	2	Y	80	91	1			44
							88	9									
04	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	596	1	8829	2	Y	70	59	1			55
							77	9									
05	10323	X	9524	-0-	-799	-0-	611	1	8824	2	Y	81	94	1			42
							89	9									
06	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	664	1	9260	2	Y	72	67	1			47
							79	9									
07	10323	X	9218	-0-	-1105	-0-	654	1	8489	2	Y	68	65	1			50
							75	9									
08	10323	X	9224	-0-	-1099	-0-	641	1	8507	2	Y	69	66	1			53
							76	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 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	6417	X	6208	-0-	-209	-0-	406	1	5652	2	Y	136	152	1			75
							150	9									
04	6210	X	5567	-0-	-643	-0-	344	1	5100	2	Y	112	99	1			88
							123	9									
05	6417	X	6033	-0-	-384	-0-	386	1	5582	2	Y	59	117	1			30
							65	9									
06	6210	X	5831	-0-	-379	-0-	386	1	5389	2	Y	51	48	1			33
							56	9									
07	6417	X	6117	-0-	-300	-0-	433	1	5625	2	Y	54	48	1			39
							59	9									
08	6200	X	5397	-0-	-803	-0-	375	1	4975	2	Y	43	49	1			33
							47	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 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	6789	X	6316	-0-	-473	-0-	413	1	5757	2	Y	133	151	1			73
							146	9									
04	6570	X	6333	-0-	-237	-0-	392	1	5813	2	Y	116	98	1			91
							128	9									
05	7037	X	6163	-0-	-874	-0-	392	1	5671	2	Y	91	135	1			47
							100	9									
06	6810	X	5372	-0-	-1438	-0-	354	1	4937	2	Y	74	73	1			48
							81	9									
07	7037	X	6062	-0-	-975	-0-	427	1	5545	2	Y	82	71	1			59
							90	9									
08	6541	X	5871	-0-	-670	-0-	406	1	5389	2	Y	69	75	1			53
							76	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 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	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	255	1	6363	2	Y	9	11	1	1	8	10
							10	9									
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	166	1	4156	2	Y	8	10	1			8
							9	9									
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	156	1	3658	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
06	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	210	1	6002	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
07	3317	X	1573	-0-	-1744	-0-	71	1	1501	2	Y	1					5
							1	9									
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

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-					-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-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

03	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	91	1	1245	2	Y	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	924	-0-	-502	-0-	3	1	921	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	5	1	1274	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	4	1	1058	2	Y	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	4	1	975	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

03	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14124	2	88	9	Y	80	61	1			88
04	13260	X	10854	-0-	-2406	-0-	10782	2	72	9	Y	65	62	1			91
05	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15858	2	103	9	Y	94	58	1			127
06	13260	X	11896	-0-	-1364	-0-	11810	2	86	9	Y	78	74	1	1	8	130
07	13702	X	12771	-0-	-931	-0-	12691	2	80	9	Y	73	76	1			127
08	13702	X	10471	-0-	-3231	-0-	10404	2	67	9	Y	61	75	1			113

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					1
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					1
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					1
*08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					1

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

03	9238	X	9128	-0-	-110	-0-	605	1	8425	2	Y	89	101	1			49
							98	9									
04	8940	X	8865	-0-	-75	-0-	555	1	8225	2	Y	77	65	1			61
							85	9									
05	9238	X	8732	-0-	-506	-0-	555	1	8024	2	Y	139	128	1			72
							153	9									
06	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	621	1	8671	2	Y	128	117	1			83
							141	9									
07	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	650	1	8438	2	Y	125	118	1			90
							138	9									
08	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	641	1	8508	2	Y	114	117	1			87
							125	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 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	7781	X	7737	-0-	-44	-0-	515	1	7178	2	Y	40	46	1			22
							44	9									
04	7530	X	6932	-0-	-598	-0-	436	1	6456	2	Y	36	30	1			28
							40	9									
05	7781	X	7747	-0-	-34	-0-	497	1	7188	2	Y	56	55	1			29
							62	9									
06	7500	X	6737	-0-	-763	-0-	447	1	6233	2	Y	52	48	1			33
							57	9									
07	7750	X	6547	-0-	-1203	-0-	464	1	6025	2	Y	53	48	1			38
							58	9									
08	7750	X	6139	-0-	-1611	-0-	427	1	5661	2	Y	46	49	1			35
							51	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	363	1	3233	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
04	3000	N	3665	-0-	665	665	365	1	3290	2	Y	9	7	1			12
							10	9									
05	3100	N	3160	-0-	60	725	331	1	2829	2	Y	-0-	8	1			4
06	3958	X	3233	-0-	-725	-0-	328	1	2904	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	282	1	2743	2	Y	-0-	1	1			1
*08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	282	1	2725	2	Y	-0-					1

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	69	1	621	2	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	59	1	506	2	Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	52	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	48	1	469	2	Y	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	45	1	431	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 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	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	160	1	4000	2	Y	17	18	1			19
							19	9									
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	154	1	3854	2	Y	13	17	1			15
							14	9									
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	171	1	4002	2	Y	14	18	1			11
							15	9									
06	3870	X	3618	-0-	-252	-0-	122	1	3482	2	Y	13	18	1			6
							14	9									
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	182	1	3874	2	Y	12					18
							13	9									
08	3999	X	3773	-0-	-226	-0-	181	1	3582	2	Y	9	17	1			10
							10	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 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	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	288	1	3934	2	Y	12	28	1			25
							13	9									
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	193	1	3638	2	Y	10					35
							11	9									
05	3441	X	2368	-0-	-1073	-0-	7	1	2353	2	Y	7					42
							8	9									
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	15	1	4149	2	Y	-0-					42
07	4247	X	3952	-0-	-295	-0-	14	1	3919	2	Y	17	24	1			35
							19	9									
08	4247	X	3686	-0-	-561	-0-	14	1	3659	2	Y	12	27	1			20
							13	9									

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 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	13082	X	12238	-0-	-844	-0-	1226	1	10922	2	Y	82	67	1			90
							90	9									
04	12660	X	10703	-0-	-1957	-0-	1061	1	9557	2	Y	77	63	1			104
							85	9									
05	12710	X	12158	-0-	-552	-0-	1274	1	10873	2	Y	10	67	1			47
							11	9									
06	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	1209	1	10713	2	Y	9	27	1	1	8	28
							10	9									
07	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	1150	1	11186	2	Y	8	16	1			20
							9	9									
08	12245	X	11999	-0-	-246	-0-	1123	1	10868	2	Y	7	12	1			15
							8	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 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	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	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	4	1	1031	2	Y	2					2
							2	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 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	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	306	1	7622	2	Y	90	96	1	1	8	101
							99	9									
04	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	276	1	6923	2	Y	72	93	1			80
							79	9									
05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	305	1	7154	2	Y	75	94	1			61
							83	9									
06	7320	X	6037	-0-	-1283	-0-	202	1	5766	2	Y	63	94	1			30
							69	9									
07	7564	X	7202	-0-	-362	-0-	320	1	6809	2	Y	66					96
							73	9									
08	7564	X	6794	-0-	-770	-0-	325	1	6414	2	Y	50	94	1			52
							55	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 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	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	141	1	1923	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	97	1	1816	2	Y	2					7
							2	9									
05	1953	N	1318	-0-	-635	-0-	4	1	1312	2	Y	2					9
							2	9									
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	8	1	2283	2	Y	-0-					9
07	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	7	1	1941	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	7	1	1849	2	Y	2	5	1			4
							2	9									

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 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	8587	X	7597	-0-	-990	-0-	763	1	6802	2	Y	29	24	1			33
							32	9									
04	8310	X	7145	-0-	-1165	-0-	711	1	6404	2	Y	27	23	1			37
							30	9									
05	8587	X	6569	-0-	-2018	-0-	687	1	5860	2	Y	20	24	1			33
							22	9									
06	8310	X	6375	-0-	-1935	-0-	645	1	5711	2	Y	17	19	1			31
							19	9									
07	8587	X	6757	-0-	-1830	-0-	628	1	6107	2	Y	20	18	1			33
							22	9									
08	7595	X	7433	-0-	-162	-0-	694	1	6721	2	Y	16	20	1			29
							18	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	68	1	930	2	Y	5	9	1			9
							6	9									
04	900	N	777	-0-	-123	-0-	39	1	736	2	Y	2					11
							2	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	2	1	789	2	Y	3					14
							3	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	4	1	1139	2	Y	-0-					14
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	4	1	1184	2	Y	7	8	1			13
							8	9									
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	4	1	1122	2	Y	5	10	1			8
							6	9									

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 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	15004	X	14996	-0-	-8	-0-	1513	1	13479	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	1327	1	11947	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	13237	X	12001	-0-	-1236	-0-	1256	1	10720	2	Y	23	3	1			24
							25	9									
06	14520	X	12271	-0-	-2249	-0-	1242	1	11006	2	Y	21	14	1			31
							23	9									
07	15004	X	12382	-0-	-2622	-0-	1152	1	11206	2	Y	22	18	1			35
							24	9									
08	15004	X	12295	-0-	-2709	-0-	1150	1	11127	2	Y	16	21	1			30
							18	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

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

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

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

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 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	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	121 42	1 9	1688	2	Y	38	42	1			21
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	106 32	1 9	1577	2	Y	29	27	1			23
05	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	116 32	1 9	1669	2	Y	29	37	1			15
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	119 29	1 9	1664	2	Y	26	24	1			17
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	127 30	1 9	1649	2	Y	27	24	1			20
08	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	113 25	1 9	1504	2	Y	23	25	1			18

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 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	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 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	3875	X	3670	-0-	-205	-0-	370	1	3300	2	Y	-0-					1
04	3600	X	3569	-0-	-31	-0-	357	1	3212	2	Y	-0-					1
05	3627	X	3619	-0-	-8	-0-	380	1	3239	2	Y	-0-					1
06	3540	X	3472	-0-	-68	-0-	352	1	3120	2	Y	-0-					1
07	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	328	1	3192	2	Y	-0-					1
*08	3689	X	3482	-0-	-207	-0-	326	1	3156	2	Y	-0-					1

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	107	1	949	2	Y	1					1
							1	9									
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	161	1	1449	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	118	1	1007	2	Y	-0-	1	1			1
06	1020	N	713	-0-	-307	-0-	72	1	641	2	Y	-0-					1
07	1333	N	738	-0-	-595	-0-	69	1	669	2	Y	-0-					1
*08	1116	N	682	-0-	-434	-0-	64	1	618	2	Y	-0-					1

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 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	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	74	1	1851	2	Y	20	22	1			23
							22	9									
04	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	70	1	1757	2	Y	18	22	1			19
							20	9									
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	77	1	1814	2	Y	17	22	1			14
							19	9									
06	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	61	1	1743	2	Y	15	22	1			7
							17	9									
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	86	1	1830	2	Y	15					22
							17	9									
08	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	87	1	1723	2	Y	12	22	1			12
							13	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 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	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	188	1	2574	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
04	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	134	1	2519	2	Y	2					7
							2	9									
05	2945	X	2016	-0-	-929	-0-	6	1	2008	2	Y	2					9
							2	9									
06	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	10	1	2699	2	Y	-0-					9
07	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	10	1	2928	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	10	1	2774	2	Y	2	5	1			4
							2	9									

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 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
*12	15312	X	5373	-0-	-9939	-0-	680	1	4646	2	Y	43	88	1	23	8	28
							47	9									
*01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	665	1	4017	2	Y	42	13	8			57
							46	9									
*02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	545	1	3246	2	Y	32	9	8			80
							35	9									
*03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	561	1	3394	2	Y	29	6	8			103
							32	9									
*04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	157	1	3075	2	Y	18	2	8			119
							20	9									
*05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	93	1	2572	2	Y	7	1	8			125
							8	9									
*06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					125
*07	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1408	2	3	9	Y	3	1	8			127
*08	698	X	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	Y	2					129

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 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	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	106 70	1 9	1570	2	Y	64	65	0	19	1	12
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	98 68	1 9	1492	2	Y	62	44	0			30
05	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	96 62	1 9	1445	2	Y	56	59	0			27
06	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	91 53	1 9	1330	2	Y	48	58	0			17
07	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	98 56	1 9	1411	2	Y	51	39	0			29
08	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	95 51	1 9	1349	2	Y	46	59	0			16

PRUDENT RESOURCES LLC 681827
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					62
04	1350	X	502	-0-	-848	-0-	502	3			N	-0-					62
05	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					62
06	4380	X	281	-0-	-4099	-0-	281	3			N	-0-					62
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					62
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					62

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					94
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					94
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					94
06	300	N	161	-0-	-139	-0-	161	3			N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

03	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	3			N	-0-					140
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					140
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					140
06	7890	X	437	-0-	-7453	-0-	437	3			N	-0-					140
07	8153	X	2392	-0-	-5761	-0-	2392	3			N	-0-					140
08	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					140

SHEER ENERGY, LLC 772753
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

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-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4 92	1 9	129	2	Y	84	182	1			42
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6 37	1 9	178	2	Y	34					76
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					76
06	210	N	31	-0-	-179	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					76
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					76
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2 21	1 9	72	2	Y	19					95

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	106 4	1 9	1247	2	Y	4	4	8			-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	62 3	1 9	1207	2	Y	3	3	8			-0-
05	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	67 1	1 9	1039	2	Y	1	1	8			-0-
06	703	X	703	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	653	2	Y	1	1	8			-0-
07	1364	X	154	-0-	-1210	-0-	11 1	1 9	142	2	Y	1	1	8			-0-
08	1364	X	122	-0-	-1242	-0-	11 1	1 9	110	2	Y	1	1	8			-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 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	775	N	257	-0-	-518	-0-	20	1	236	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1050	N	759	-0-	-291	-0-	37	1	721	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1085	N	796	-0-	-289	-0-	48	1	748	2	Y	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	110	1	1464	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	545	-0-	-230	-0-	41	1	504	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	363	-0-	-443	-0-	32	1	331	2	Y	-0-					-0-

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	85	1	995	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	63	1	975	2	Y	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	63	1	831	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1023	N	662	-0-	-361	-0-	50	1	610	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1023	N	738	-0-	-285	-0-	65	1	673	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 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	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	202	1	2365	2	Y	69	76	1	2	8	52
							76	9									
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	110	1	2125	2	Y	95	89	1	2	8	56
							105	9									
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	144	1	2227	2	Y	71	66	1	1	8	60
							78	9									
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	168	1	2221	2	Y	63	78	1	1	8	44
							69	9									
07	2325	N	1497	-0-	-828	-0-	106	1	1300	2	Y	83	67	1	1	8	59
							91	9									
08	2325	N	1409	-0-	-916	-0-	118	1	1221	2	Y	64	73	1	1	8	49
							70	9									

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 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	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-

GLADEWATER, S. (C V SAND) //CONT.// 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 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	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-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

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-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					189
04	300	N	142	-0-	-158	-0-	142	2			N	-0-					189
05	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					189
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					189
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					189
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					189

BENT WING ENERGY, LLC 100398
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

03	T. A.		200	-0-	200	387	200	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		174	-0-	174	561	174	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		185	-0-	185	746	185	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		167	-0-	167	913	167	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		151	-0-	151	1064	151	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		149	-0-	149	1213	149	2			Y	-0-					-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

03	T. A.		2718	-0-	2718	5251	2718	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2354	-0-	2354	7605	2354	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2315	-0-	2315	9920	2315	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		2261	-0-	2261	12181	2261	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2046	-0-	2046	14227	2046	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		2022	-0-	2022	16249	2022	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
GLADEWATER-JETER WELL #: H 1 RRCID -> 297333 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10969 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60047	X	44515	-0-	-15532	-0-	43671	2	844	9	N	767	874	1			551
04	55560	X	41086	-0-	-14474	-0-	40327	2	759	9	N	690	673	1			568
05	55583	X	41073	-0-	-14510	-0-	40410	2	663	9	N	603	695	1			476
06	51060	X	39154	-0-	-11906	-0-	38770	2	384	9	N	349	514	7			299
07	46159	X	37142	-0-	-9017	-0-	36627	2	515	9	N	468	356	1			411
08	44516	X	36899	-0-	-7617	-0-	36210	2	689	9	N	626	518	1			519

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 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	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					20
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					20
05	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			Y	-0-					20
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					20
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		341	-0-	341	341	341	2			Y	-0-					20

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					28
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					28
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					28
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					28
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					28

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 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	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					51
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2			Y	-0-					51
05	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2			Y	-0-					51
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					51
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					51
08	DLQ G-10		660	-0-	660	660	660	2			Y	-0-					51

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1372	2	31	9	N	28					137
04	1470	N	1166	-0-	-304	-0-	1142	2	24	9	N	22					159
05	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	1085	2	17	9	N	15					174
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1528	2	25	9	N	23					197
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1355	2	25	9	N	23	157	1			63
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1402	2	22	9	N	20					83

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 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	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 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	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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 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	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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 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	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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 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	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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 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	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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 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	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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10824 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2025

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 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	2108	N	1725	-0-	-383	-0-	178	1	1544	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	140	1	1500	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	131	1	1539	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	119	1	1447	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	145	1	1784	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	168	1	1728	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

03	2046	N	1683	-0-	-363	-0-	174	1	1509	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	129	1	1379	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	126	1	1487	2	Y	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	103	1	1244	2	Y	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	138	1	1703	2	Y	-0-					-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	161	1	1659	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

03	279	N	244	-0-	-35	-0-	25	1	219	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	19	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	19	1	194	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 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	1488	X	1302	-0-	-186	-0-	134	1	1167	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1440	X	1158	-0-	-282	-0-	99	1	1058	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1488	X	1389	-0-	-99	-0-	109	1	1280	2	Y	-0-					-0-
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	92	1	1114	2	Y	-0-					-0-
07	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	105	1	1294	2	Y	-0-					-0-
08	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	156	1	1613	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 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-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 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	1023	N	980	-0-	-43	-0-	101	1	879	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	77	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	73	1	864	2	Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	73	1	889	2	Y	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	77	1	948	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	876	-0-	-54	-0-	77	1	799	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 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	868	N	689	-0-	-179	-0-	71	1	617	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	57	1	607	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	55	1	646	2	Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	48	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	57	1	697	2	Y	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	78	1	806	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 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	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	106	1	924	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	806	-0-	-244	-0-	69	1	737	2	Y	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	115	1	1353	2	Y	-0-					-0-
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	58	1	707	2	Y	-0-					-0-
07	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	109	1	1345	2	Y	-0-					-0-
08	1457	X	1009	-0-	-448	-0-	89	1	920	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 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	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

03	341	N	287	-0-	-54	-0-	29	1	251	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	23	1	251	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	19	1	230	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

03	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	116	1	1002	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	91	1	971	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	86	1	1018	2	Y	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	81	1	977	2	Y	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	100	1	1234	2	Y	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	118	1	1218	2	Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

03	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	116	1	1009	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	90	1	963	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	82	1	962	2	Y	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	89	1	1075	2	Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	97	1	1192	2	Y	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	99	1	1016	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

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-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 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	372	X	315	-0-	-57	-0-	32	1	282	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	360	X	251	-0-	-109	-0-	21	1	228	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	372	X	270	-0-	-102	-0-	21	1	248	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	22	1	272	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	362	X	362	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					-0-

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

03	1023	N	722	-0-	-301	-0-	74	1	647	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	62	1	670	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	61	1	724	2	Y	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	58	1	704	2	Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	70	1	856	2	Y	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	87	1	894	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	179	1	1556	2	Y	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	161	1	1721	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	97	1	1139	2	Y	-0-					-0-
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	81	1	982	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1525	-0-	-428	-0-	115	1	1410	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1590	-0-	-363	-0-	140	1	1450	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	48	-0-	48	153	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	T.	A.	25	-0-	25	178	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	209	X	31	-0-	-178	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 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	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-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	68	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	210	-0-	-317	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	96	1	836	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	81	1	868	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	83	1	983	2	Y	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	91	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	100	1	1235	2	Y	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	103	1	1068	2	Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	27	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	92	1	1080	2	Y	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	76	1	921	2	Y	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	168	1	2073	2	Y	-0-					-0-
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	230	1	2376	2	Y	-0-					-0-

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 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	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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	49	1	2			Y	-0-					-0-
05	53	X	4	-0-	-49	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	24	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	65	1	670	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	100	1	1168	2	Y	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	65	1	1257	2	Y	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	98	1	1512	2	Y	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	121	1	1601	2	Y	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	102	1	1252	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	95	1	983	2	Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 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	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	114	1	988	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	92	1	984	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	88	1	1034	2	Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	81	1	983	2	Y	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	94	1	1162	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	101	1	1046	2	Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	216	1	1879	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	159	1	1699	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	159	1	1875	2	Y	-0-					-0-
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	153	1	1852	2	Y	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	179	1	2205	2	Y	-0-					-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	195	1	2015	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	368	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	43	1	526	2	Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	414	2	Y	-0-					-0-

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 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	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-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 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	1023	N	913	-0-	-110	-0-	94	1	819	2	Y	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	75	1	809	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	69	1	813	2	Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	62	1	749	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	797	-0-	-102	-0-	60	1	737	2	Y	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	78	1	808	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 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	310	X	269	-0-	-41	-0-	27	1	236	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	330	X	252	-0-	-78	-0-	21	1	229	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	434	X	422	-0-	-12	-0-	33	1	389	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	244	-0-	-176	-0-	19	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	434	X	356	-0-	-78	-0-	27	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	434	X	166	-0-	-268	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	152	1	1322	2	Y	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	115	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	103	1	1207	2	Y	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	96	1	1169	2	Y	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	117	1	1435	2	Y	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	137	1	1411	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		21	-0-	21	22	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		69	-0-	69	91	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	204	X	113	-0-	-91	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	366	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	18	1	228	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	23	1	234	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

03	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	25	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

03	1116	N	903	-0-	-213	-0-	93	1	810	2	Y	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	76	1	811	2	Y	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	73	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	66	1	802	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	68	1	838	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	886	-0-	-44	-0-	78	1	808	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 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	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	16	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	239	X	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	279	X	246	-0-	-33	-0-	22	1	224	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 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	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	150	1	1758	2	Y	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	42	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	46	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	382	-0-	-176	-0-	29	1	353	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	363	-0-	-319	-0-	32	1	331	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			1
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	14	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	118	1	1375	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	76	1	1462	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	151	1	2330	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	149	1	1968	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	83	1	1019	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
08	2480	N	1199	-0-	-1281	-0-	105	1	1084	2	Y	9	11	1			7
							10	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	112	1	970	2	Y	43	46	1	2	8	32
							47	9									
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	85	1	912	2	Y	58	54	1	2	8	34
							64	9									
05	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	81	1	956	2	Y	43	40	1	1	8	36
							47	9									
06	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	90	1	1095	2	Y	38	47	1	1	8	26
							42	9									
07	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	142	1	1746	2	Y	51	40	1	1	8	36
							56	9									
08	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	200	1	2058	2	Y	39	44	1	1	8	30
							43	9									

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	609	-0-	-73	-0-	60	1	516	2	Y	30	34	1			24
							33	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	582	2	Y	43	41	1			26
							47	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	49	1	577	2	Y	31	30	1			27
							34	9									
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	47	1	568	2	Y	29	36	1			20
							32	9									
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	57	1	695	2	Y	38	31	1			27
							42	9									
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	68	1	699	2	Y	28	33	1			22
							31	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	30	34	1			24
							33	9									
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	2	1	24	2	Y	43	41	1			26
							47	9									
05	186	N	60	-0-	-126	-0-	2	1	24	2	Y	31	30	1			27
							34	9									
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	29	36	1			20
							32	9									
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	38	31	1			27
							42	9									
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	28	33	1			22
							31	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		794	-0-	794	2880	79	1	682	2	Y	30	34	1			24
							33	9									
04	T. A.		789	-0-	789	3669	63	1	679	2	Y	43	41	1			26
							47	9									
05	4453	X	784	-0-	-3669	-0-	59	1	691	2	Y	31	30	1			27
							34	9									
06	732	X	732	-0-	-0-	-0-	53	1	647	2	Y	29	36	1			20
							32	9									
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	60	1	741	2	Y	38	31	1			27
							42	9									
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	808	2	Y	28	33	1			22
							31	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

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

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

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

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

03	186	N	156	-0-	-30	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	49	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	52	-0-	-165	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

03	1147	N	735	-0-	-412	-0-	76	1	659	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	657	-0-	-213	-0-	56	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	59	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	816	2	Y	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	79	1	967	2	Y	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	94	1	970	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

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

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

03	775	N	728	-0-	-47	-0-	75	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	421	-0-	-299	-0-	36	1	385	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	490	-0-	-192	-0-	38	1	452	2	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	48	1	492	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	134	1	1566	2	Y	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	72	1	1389	2	Y	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	101	1	1559	2	Y	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	117	1	1548	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	945	-0-	-171	-0-	71	1	874	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	745	-0-	-588	-0-	66	1	679	2	Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

03	T. A.		5	-0-	5	17	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4	-0-	4	21	4	2			Y	-0-					-0-
05	30	X	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

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

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

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

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	164	1	1920	2	Y	4	7	1			15
							4	9									
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	94	1	1820	2	Y	9	9	1			15
							10	9									
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	120	1	1844	2	Y	6	6	1			15
							7	9									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	122	1	1615	2	Y	6	7	1			14
							7	9									
07	1519	N	1016	-0-	-503	-0-	76	1	932	2	Y	7	6	1			15
							8	9									
08	1984	N	1061	-0-	-923	-0-	93	1	961	2	Y	6	7	1			14
							7	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	112	1 2 9	974	2	Y	2	2	8			-0-
04	1140	N	889	-0-	-251	-0-	76	1 2 9	811	2	Y	2	2	8			-0-
05	1178	N	918	-0-	-260	-0-	72	1 1 9	845	2	Y	1	1	8			-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	75	1 1 9	910	2	Y	1	1	8			-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	94	1 1 9	1152	2	Y	1	1	8			-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	1056	2	Y	1	1	8			-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	167	1 8 9	1959	2	Y	7	3	1	4	8	2
04	1800	N	1545	-0-	-255	-0-	76	1 7 9	1462	2	Y	6	3	1	3	8	2
05	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	111	1 4 9	1710	2	Y	4	3	1	1	8	2
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	105	1 4 9	1385	2	Y	4	3	1	1	8	2
07	1612	N	570	-0-	-1042	-0-	43	1 4 9	523	2	Y	4	3	1	1	8	2
08	1829	N	427	-0-	-1402	-0-	37	1 4 9	386	2	Y	4	3	1	1	8	2

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	837	N	680	-0-	-157	-0-	70	1 1 9	609	2	Y	1	1	8			-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	585	2	Y	1	1	8			-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	53	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	48	1	576	2	Y	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	57	1	707	2	Y	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	70	1	727	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	57	2	Y	1	1	8			-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1 1 9	38	2	Y	1	1	8			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	64	1	750	2	Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	506	-0-	-145	-0-	31	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	84	1	1112	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	46	1	562	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	360	-0-	-136	-0-	32	1	328	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	111	1	1304	2	Y	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	83	1	1275	2	Y	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	80	1	1066	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	742	-0-	-64	-0-	56	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	741	-0-	-623	-0-	65	1	676	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	819	-0-	-142	-0-	73	1	634	2	Y	102	110	1	5	8	76
							112	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	53	1	563	2	Y	140	130	1	4	8	82
							154	9									
05	992	N	755	-0-	-237	-0-	50	1	592	2	Y	103	97	1	1	8	87
							113	9									
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	Y	92	115	1	1	8	63
							101	9									
07	806	N	732	-0-	-74	-0-	47	1	572	2	Y	103	86	1	1	8	79
							113	9									
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	82	1	851	2	Y	91	100	1	1	8	69
							100	9									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	69	1			47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	81	1			51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	61	1			54
06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	58	72	1			40
							64	9									
07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	1	2	83	9	Y	75	61	1			54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	66	1			44

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	228	1	2667	2	Y	62	69	1	2	8	47
							68	9									
04	3000	N	3323	-0-	323	323	159	1	3068	2	Y	87	81	1	2	8	51
							96	9									
05	3067	N	2744	-0-	-323	-0-	163	1	2511	2	Y	64	60	1	1	8	54
							70	9									
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	119	1	1574	2	Y	58	71	1	1	8	40
							64	9									
07	1674	X	970	-0-	-704	-0-	67	1	819	2	Y	76	61	1	1	8	54
							84	9									
08	2945	X	1628	-0-	-1317	-0-	138	1	1427	2	Y	57	66	1	1	8	44
							63	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 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	1023	N	804	-0-	-219	-0-	83	1	720	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	72	1	776	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	899	N	807	-0-	-92	-0-	63	1	744	2	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	70	1	859	2	Y	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	76	1	785	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 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	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	129	1	1116	2	Y	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	102	1	1099	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	95	1	1116	2	Y	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	87	1	1054	2	Y	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	101	1	1245	2	Y	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	118	1	1217	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	686	-0-	-213	-0-	71	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	59	1	636	2	Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	67	1	790	2	Y	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	65	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	63	1	770	2	Y	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	84	1	871	2	Y	-0-					-0-

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	938	-0-	-364	-0-	97	1	841	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	749	-0-	-151	-0-	64	1	685	2	Y	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	84	1	991	2	Y	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	83	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	104	1	1278	2	Y	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	121	1	1245	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 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	279	N	253	-0-	-26	-0-	26	1	226	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	20	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	18	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	17	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1245	-0-	-119	-0-	129	1	1116	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	100	1	1066	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	91	1	1074	2	Y	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	85	1	1031	2	Y	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	98	1	1211	2	Y	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	128	1	1319	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 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-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 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	1054	N	879	-0-	-175	-0-	90	1	777	2	Y	11	11	1	1	8	8
							12	9									
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	72	1	771	2	Y	15	13	1	1	8	9
							17	9									
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	63	1	741	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	63	1	761	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	73	1	895	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	90	1	929	2	Y	10	11	1			8
							11	9									

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 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	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	120	1	1404	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	81	1	1562	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
05	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	65	1	1010	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	99	1	1310	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
07	1116	N	842	-0-	-274	-0-	62	1	767	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
08	1085	N	802	-0-	-283	-0-	70	1	721	2	Y	10	11	1			8
							11	9									

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	8	11	1			6
							9	9									
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	4	1	38	2	Y	-0-	2	1			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 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	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-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	Y	83	92	1	2	8	63
							91	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	55	1	585	2	Y	115	108	1	2	8	68
							127	9									
05	558	N	121	-0-	-437	-0-	2	1	24	2	Y	86	81	1	1	8	72
							95	9									
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	77	95	1	1	8	53
							85	9									
07	806	N	210	-0-	-596	-0-	7	1	92	2	Y	101	81	1	1	8	72
							111	9									
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	76	88	1	1	8	59
							84	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

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

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

03	961	N	909	-0-	-52	-0-	86	1	742	2	Y	74	34	1	44	8	24
							81	9									
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	73	1	778	2	Y	75	41	1	32	8	26
							83	9									
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	74	1	871	2	Y	42	30	1	11	8	27
							46	9									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	477	2	Y	40	36	1	11	8	20
							44	9									
07	961	N	656	-0-	-305	-0-	45	1	558	2	Y	48	30	1	11	8	27
							53	9									
08	992	N	650	-0-	-342	-0-	54	1	559	2	Y	34	31	1	10	8	20
							37	9									

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

03	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	127	1	1104	2	Y	23	12	1	12	8	8
							25	9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	91	1	980	2	Y	24	14	1	9	8	9
							26	9									
05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	91	1	1070	2	Y	13	10	1	3	8	9
							14	9									
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	89	1	1074	2	Y	13	12	1	3	8	7
							14	9									
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	107	1	1315	2	Y	15	10	1	3	8	9
							17	9									
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	115	1	1188	2	Y	13	11	1	3	8	8
							14	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

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	1302	N	990	-0-		-312	-0-	100	1 20 9	870	2	Y	18	12	1	7	8	8
04	1680	N	955	-0-		-725	-0-	80	1 22 9	853	2	Y	20	14	1	5	8	9
05	1488	N	970	-0-		-518	-0-	75	1 13 9	882	2	Y	12	10	1	2	8	9
06	952	N	952	-0-		-0-	-0-	72	1 13 9	867	2	Y	12	12	1	2	8	7
07	1126	N	1126	-0-		-0-	-0-	84	1 15 9	1027	2	Y	14	10	1	2	8	9
08	1165	N	1165	-0-		-0-	-0-	102	1 13 9	1050	2	Y	12	11	1	2	8	8

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

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	1419	N	1419	-0-		-0-	-0-	110	1 24 9	1285	2	Y	22	11	1	12	8	8
04	960	N	772	-0-		-188	-0-	37	1 25 9	710	2	Y	23	14	1	8	8	9
05	992	N	768	-0-		-224	-0-	46	1 14 9	708	2	Y	13	10	1	3	8	9
06	763	N	763	-0-		-0-	-0-	53	1 14 9	696	2	Y	13	12	1	3	8	7
07	806	N	497	-0-		-309	-0-	36	1 17 9	444	2	Y	15	10	1	3	8	9
08	775	N	417	-0-		-358	-0-	36	1 14 9	367	2	Y	13	11	1	3	8	8

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

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	1955	N	1955	-0-		-0-	-0-	152	1 25 9	1778	2	Y	23	12	1	12	8	8
04	2224	N	2224	-0-		-0-	-0-	108	1 26 9	2090	2	Y	24	14	1	9	8	9
05	2095	N	2095	-0-		-0-	-0-	127	1 14 9	1954	2	Y	13	10	1	3	8	9
06	1646	N	1646	-0-		-0-	-0-	115	1 14 9	1517	2	Y	13	12	1	3	8	7
07	1798	N	1017	-0-		-781	-0-	75	1 17 9	925	2	Y	15	10	1	3	8	9
08	2108	N	1130	-0-		-978	-0-	98	1 13 9	1019	2	Y	12	11	1	3	8	7

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

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	2253	N	2253	-0-		-0-	-0-	176	1 13 9	2064	2	Y	12	12	8			-0-
04	2131	N	2131	-0-		-0-	-0-	104	1 10 9	2017	2	Y	9	9	8			-0-
05	1806	N	1806	-0-		-0-	-0-	110	1 3 9	1693	2	Y	3	3	8			-0-
06	1704	N	1704	-0-		-0-	-0-	119	1 3 9	1582	2	Y	3	3	8			-0-
07	1395	N	1079	-0-		-316	-0-	81	1 3 9	995	2	Y	3	3	8			-0-
08	1798	N	1088	-0-		-710	-0-	96	1 3 9	989	2	Y	3	3	8			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	518	2	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 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	T. A.		20	-0-	20	160	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-					-0-
05	195	X	35	-0-	-160	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37 24	1 9	320	2	Y	22	23	1	2	8	16
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	26 33	1 9	284	2	Y	30	27	1	2	8	17
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	26 24	1 9	307	2	Y	22	20	1	1	8	18
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29 21	1 9	346	2	Y	19	23	1	1	8	13
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29 29	1 9	362	2	Y	26	20	1	1	8	18
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	43 22	1 9	439	2	Y	20	22	1	1	8	15

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	8	9	1			6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	1	6	1			1
05	47	X	-0-	-0-	47	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	X	-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	4	2	1			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 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	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	159	1	1862	2	Y	13	12	1	2	8	8
							14	9									
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	92	1	1775	2	Y	16	13	1	2	8	9
							18	9									
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	114	1	1757	2	Y	11	10	1	1	8	9
							12	9									
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	111	1	1465	2	Y	11	12	1	1	8	7
							12	9									
07	1643	N	977	-0-	-666	-0-	72	1	891	2	Y	13	10	1	1	8	9
							14	9									
08	1705	N	993	-0-	-712	-0-	87	1	895	2	Y	10	11	1	1	8	7
							11	9									

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 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	1302	N	972	-0-	-330	-0-	100	1	872	2	Y	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	104	1	1114	2	Y	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	98	1	1148	2	Y	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	97	1	1179	2	Y	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	112	1	1379	2	Y	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	135	1	1396	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 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	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	149	1	1290	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	117	1	1255	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1291	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	98	1	1192	2	Y	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	131	1	1608	2	Y	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	161	1	1664	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 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	992	N	766	-0-	-226	-0-	79	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	81	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	71	1	839	2	Y	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	66	1	796	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	966	-0-	-26	-0-	73	1	893	2	Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	88	1	912	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 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	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	104	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	79	1	849	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	938	-0-	-23	-0-	73	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	73	1	892	2	Y	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	85	1	1046	2	Y	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	106	1	1088	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 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	744	N	591	-0-	-153	-0-	55	1	477	2	Y	54	55	1	6	8	38
							59	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	45	1	483	2	Y	72	65	1	4	8	41
							79	9									
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	43	1	503	2	Y	52	49	1	1	8	43
							57	9									
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	470	2	Y	48	58	1	1	8	32
							53	9									
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	48	1	585	2	Y	61	49	1	1	8	43
							67	9									
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	56	1	576	2	Y	47	54	1	1	8	35
							52	9									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

03	930	N	869	-0-	-61	-0-	90	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	68	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	63	1	746	2	Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	65	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	69	1	855	2	Y	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	95	1	983	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

03	403	N	197	-0-	-206	-0-	20	1	177	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	161	-0-	-349	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	167	-0-	-298	-0-	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	2	Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	66	1	676	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

03	961	N	898	-0-	-63	-0-	93	1	805	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	72	1	774	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	915	-0-	-46	-0-	72	1	843	2	Y	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	70	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	82	1	1010	2	Y	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	99	1	1021	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	64	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	541	-0-	-79	-0-	42	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	37	1	454	2	Y	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	77	1	945	2	Y	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	78	1	807	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

03	341	N	266	-0-	-75	-0-	27	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	20	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	250	-0-	-122	-0-	20	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

03	341	N	205	-0-	-136	-0-	20	1	171	2	Y	13	11	1	3	8	8
							14	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	Y	16	14	1	2	8	8
							18	9									
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	13	1	158	2	Y	12	10	1	1	8	9
							13	9									
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	9	11	1	1	8	6
							10	9									
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	13	1	164	2	Y	14	10	1	1	8	9
							15	9									
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	150	2	Y	10	11	1	1	8	7
							11	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 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	868	N	656	-0-	-212	-0-	67	1	586	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	810	N	689	-0-	-121	-0-	58	1	625	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	63	1	741	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	52	1	627	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	62	1	764	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	806	N	616	-0-	-190	-0-	54	1	560	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	108	1	934	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	88	1	942	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	84	1	983	2	Y	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	82	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	96	1	1176	2	Y	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	124	1	1277	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	116	1	1003	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	89	1	959	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	85	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	79	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	97	1	1192	2	Y	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	115	1	1184	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	53	1	647	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 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	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	113	1	982	2	Y	48	20	1	31	8	14
							53	9									
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	90	1	962	2	Y	48	24	1	23	8	15
							53	9									
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	84	1	993	2	Y	27	18	1	8	8	16
							30	9									
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	984	2	Y	25	21	1	8	8	12
							28	9									
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	96	1	1180	2	Y	30	19	1	7	8	16
							33	9									
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	114	1	1176	2	Y	24	20	1	7	8	13
							26	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	42	11	1	32	8	8
							46	9									
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	11	1	220	2	Y	38	14	1	23	8	9
							42	9									
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	10	1	153	2	Y	18	10	1	8	8	9
							20	9									
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	18	12	1	8	8	7
							20	9									
07	279	N	100	-0-	-179	-0-	6	1	72	2	Y	20	10	1	8	8	9
							22	9									
08	186	N	85	-0-	-101	-0-	6	1	61	2	Y	16	11	1	7	8	7
							18	9									

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

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-

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

03	403	N	304	-0-	-99	-0-	31	1	272	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	23	1	252	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	21	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	113	-0-	-476	-0-	11	1	100	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	270	N	93	-0-	-177	-0-	8	1	83	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	8	1	95	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	185	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	90					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
05	90	X	-0-	-0-	-90	-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-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	44	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	453	-0-	-237	-0-	22	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	431	-0-	-189	-0-	26	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	187	-0-	-278	-0-	14	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	221	-0-	-213	-0-	19	1	202	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	Y	7	5	1	3	8	4
							8	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	9	7	1	2	8	4
							10	9									
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	6	5	1	1	8	4
							7	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	Y	6	6	1	1	8	3
							7	9									
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	14	1	178	2	Y	7	5	1	1	8	4
							8	9									
08	310	N	198	-0-	-112	-0-	17	1	174	2	Y	6	5	1	1	8	4
							7	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	11	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	20	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	112	1	1307	2	Y	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	51	1	993	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	229	-0-	-763	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	254	-0-	-738	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	71	1	731	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 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	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	174 7	1 9	2043	2	Y	6	4	1	2	8	3
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47 7	1 9	899	2	Y	6	5	1	1	8	3
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	80 4	1 9	1229	2	Y	4	3	1	1	8	3
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	101 4	1 9	1339	2	Y	4	4	1	1	8	2
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	72 6	1 9	880	2	Y	5	4	1			3
08	1302	N	743	-0-	-559	-0-	65 3	1 9	675	2	Y	3	4	1			2

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	188 1	1 9	2207	2	Y	1	1	8			-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	108 1	1 9	2083	2	Y	1	1	8			-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	132	1	2045	2	Y	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	134	1	1770	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	91	1	1124	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	116	1	1199	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 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	775	N	743	-0-	-32	-0-	76 10	1 9	657	2	Y	9	6	1	4	8	4
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	53 12	1 9	563	2	Y	11	7	1	3	8	5
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	52 8	1 9	610	2	Y	7	6	1	1	8	5
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41 8	1 9	503	2	Y	7	7	1	1	8	4
07	651	N	562	-0-	-89	-0-	42 9	1 9	511	2	Y	8	6	1	1	8	5
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	65 7	1 9	665	2	Y	6	6	1	1	8	4

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37 61	1 9	430	2	Y	55	57	1	5	8	39
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	21 83	1 9	415	2	Y	75	67	1	4	8	43
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	28 59	1 9	440	2	Y	54	51	1	1	8	45
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29 54	1 9	382	2	Y	49	60	1	1	8	33
07	527	N	325	-0-	-202	-0-	19 70	1 9	236	2	Y	64	51	1	1	8	45
08	527	N	331	-0-	-196	-0-	24 54	1 9	253	2	Y	49	56	1	1	8	37

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

MO	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	242	N	242	-0-		-0-	-0-	16	1	193	2	Y	30	34	1			24
								33	9									
04	199	N	199	-0-		-0-	-0-	7	1	145	2	Y	43	41	1			26
								47	9									
05	175	N	175	-0-		-0-	-0-	9	1	132	2	Y	31	30	1			27
								34	9									
06	116	N	116	-0-		-0-	-0-	6	1	78	2	Y	29	36	1			20
								32	9									
07	141	N	141	-0-		-0-	-0-	7	1	92	2	Y	38	31	1			27
								42	9									
08	155	N	147	-0-		-8	-0-	10	1	106	2	Y	28	33	1			22
								31	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

MO	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	744	N	338	-0-		-406	-0-	31	1	272	2	Y	32	35	1	1	8	24
								35	9									
04	540	N	246	-0-		-294	-0-	20	1	218	2	Y	7	25	1			6
								8	9									
05	403	N	247	-0-		-156	-0-	17	1	194	2	Y	33	17	1			22
								36	9									
06	194	N	194	-0-		-0-	-0-	12	1	150	2	Y	29	32	1			19
								32	9									
07	248	N	186	-0-		-62	-0-	11	1	133	2	Y	38	31	1			26
								42	9									
08	248	N	201	-0-		-47	-0-	15	1	154	2	Y	29	33	1			22
								32	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

MO	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	77	N	77	-0-		-0-	-0-	5	1	43	2	Y	26	28	1	1	8	19
								29	9									
04	73	N	73	-0-		-0-	-0-	3	1	31	2	Y	35	33	1	1	8	20
								39	9									
05	93	N	63	-0-		-30	-0-	3	1	30	2	Y	27	25	1			22
								30	9									
06	66	N	66	-0-		-0-	-0-	3	1	38	2	Y	23	29	1			16
								25	9									
07	77	N	77	-0-		-0-	-0-	3	1	40	2	Y	31	25	1			22
								34	9									
08	64	N	64	-0-		-0-	-0-	3	1	36	2	Y	23	27	1			18
								25	9									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

MO	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	713	N	652	-0-		-61	-0-	64	1	559	2	Y	26	28	1	1	8	19
								29	9									
04	630	N	627	-0-		-3	-0-	50	1	538	2	Y	35	33	1	1	8	20
								39	9									
05	639	N	639	-0-		-0-	-0-	48	1	561	2	Y	27	25	1			22
								30	9									
06	641	N	641	-0-		-0-	-0-	47	1	569	2	Y	23	29	1			16
								25	9									
07	743	N	743	-0-		-0-	-0-	53	1	656	2	Y	31	25	1			22
								34	9									
08	760	N	760	-0-		-0-	-0-	65	1	670	2	Y	23	27	1			18
								25	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	101	1	1187	2	Y	27	23	1	7	8	16
							30	9									
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	59	1	1134	2	Y	33	27	1	5	8	17
							36	9									
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	74	1	1140	2	Y	23	20	1	2	8	18
							25	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	72	1	949	2	Y	21	24	1	2	8	13
							23	9									
07	899	N	651	-0-	-248	-0-	47	1	574	2	Y	27	20	1	2	8	18
							30	9									
08	1209	N	611	-0-	-598	-0-	52	1	536	2	Y	21	22	1	2	8	15
							23	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	164	1	1919	2	Y	27	23	1	7	8	16
							30	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	94	1	1808	2	Y	33	27	1	5	8	17
							36	9									
05	3100	N	3361	-0-	261	261	203	1	3133	2	Y	23	20	1	2	8	18
							25	9									
06	1819	N	1558	-0-	-261	-0-	108	1	1427	2	Y	21	24	1	2	8	13
							23	9									
07	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	73	1	897	2	Y	27	20	1	2	8	18
							30	9									
08	1798	X	892	-0-	-906	-0-	77	1	792	2	Y	21	22	1	2	8	15
							23	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	21	21	1	5	8	13
							23	9									
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	31	24	1	4	8	16
							34	9									
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	22	20	1	1	8	17
							24	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	20	23	1	1	8	13
							22	9									
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	1	1	10	2	Y	25	20	1	1	8	17
							28	9									
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	5	1	55	2	Y	20	22	1	1	8	14
							22	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	1	6	1	1	8	1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-	1	1			-0-
05	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	24	1	1	8	17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1	1	8	16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-		5	1	55	2	Y	28	23	1	7	8	16
								31	9									
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-		4	1	78	2	Y	33	27	1	5	8	17
								36	9									
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-		5	1	80	2	Y	23	20	1	2	8	18
								25	9									
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-		3	1	43	2	Y	21	24	1	2	8	13
								23	9									
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-		4	1	49	2	Y	27	20	1	2	8	18
								30	9									
08	124	N	68	-0-	-56	-0-		4	1	41	2	Y	21	22	1	2	8	15
								23	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

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	278	N	278	-0-	-0-	-0-		20	1	230	2	Y	25	23	1	4	8	16
								28	9									
04	300	N	230	-0-	-70	-0-		10	1	186	2	Y	31	27	1	3	8	17
								34	9									
05	310	N	204	-0-	-106	-0-		11	1	169	2	Y	22	20	1	1	8	18
								24	9									
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-		10	1	136	2	Y	20	24	1	1	8	13
								22	9									
07	217	N	109	-0-	-108	-0-		6	1	74	2	Y	26	20	1	1	8	18
								29	9									
08	217	N	96	-0-	-121	-0-		7	1	67	2	Y	20	22	1	1	8	15
								22	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-		5	1	46	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
04	120	N	47	-0-	-73	-0-		3	1	34	2	Y	9	4	1	1	8	5
								10	9									
05	62	N	52	-0-	-10	-0-		4	1	41	2	Y	6	6	1			5
								7	9									
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-		4	1	43	2	Y	1	5	1			1
								1	9									
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-		6	1	70	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
08	62	N	24	-0-	-38	-0-		2	1	22	2	Y	-0-	1	1			1

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

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

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

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	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-		139	1	1629	2	Y	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-		76	1	1460	2	Y	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-		93	1	1442	2	Y	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-		101	1	1337	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	999	-0-	-24	-0-		75	1	924	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1054	-0-	-403	-0-		93	1	961	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	138	1	1616	2	Y	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	2	Y	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	98	1	1519	2	Y	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	102	1	1357	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	912	-0-	-638	-0-	69	1	843	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	897	-0-	-715	-0-	79	1	818	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	111	1	962	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	74	1	789	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	63	1	741	2	Y	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	55	1	672	2	Y	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	91	1	1116	2	Y	-0-					-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	106	1	1096	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	211	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	9	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	247	-0-	-125	-0-	26	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	20	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	21	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	285	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	659	-0-	-178	-0-	68	1	591	2	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	52	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	46	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	46	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	59	1	721	2	Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	74	1	761	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	54	1	473	2	Y	-0-			-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	41	1	436	2	Y	-0-			-0-
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	39	1	455	2	Y	-0-			-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	45	1	547	2	Y	-0-			-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	50	1	612	2	Y	-0-			-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	52	1	535	2	Y	-0-			-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 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	496	X	346	-0-	-150	-0-	36	1	310	2	Y	-0-			-0-
04	600	X	273	-0-	-327	-0-	23	1	250	2	Y	-0-			-0-
05	620	X	337	-0-	-283	-0-	26	1	311	2	Y	-0-			-0-
06	600	X	323	-0-	-277	-0-	25	1	298	2	Y	-0-			-0-
07	370	X	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	2	Y	-0-			-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	Y	-0-			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	39	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	Y	-0-			-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	Y	-0-			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	66	1	573	2	Y	-0-			-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	61	1	650	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	34	1	396	2	Y	-0-			-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	64	1	778	2	Y	-0-			-0-
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	51	1	626	2	Y	-0-			-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	72	1	740	2	Y	-0-			-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 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	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	106	1	924	2	Y	-0-			-0-
04	960	N	911	-0-	-49	-0-	78	1	833	2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	80	1	945	2	Y	-0-			-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	73	1	885	2	Y	-0-			-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	87	1	1064	2	Y	-0-			-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	109	1	1130	2	Y	-0-			-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	909	-0-	-145	-0-	94	1	815	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	73	1	784	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	72	1	845	2	Y	-0-			-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	88	1	1074	2	Y	-0-			-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	134	1	1653	2	Y	-0-			-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	135	1	1398	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	142	1	1665	2	Y	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	2	Y	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	83	1	1277	2	Y	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	88	1	1160	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	878	-0-	-238	-0-	66	1	812	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1031	-0-	-333	-0-	91	1	940	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 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	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 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	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	153	1	1795	2	Y	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	90	1	1739	2	Y	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	110	1	1698	2	Y	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	106	1	1409	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	824	-0-	-416	-0-	62	1	762	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1044	-0-	-413	-0-	92	1	952	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	590	-0-	-185	-0-	61	1	529	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	47	1	509	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	796	-0-	-134	-0-	62	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	967	X	967	-0-	-0-	-0-	74	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	695	X	695	-0-	-0-	-0-	52	1	643	2	Y	-0-					-0-
08	806	X	581	-0-	-225	-0-	51	1	530	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 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	744	N	183	-0-	-561	-0-	19	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	13	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 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	527	N	188	-0-	-339	-0-	19	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	166	-0-	-134	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 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	3100	N	5180	-0-	2080	3643	408	1	4772	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4511	-0-	1511	5154	222	1	4289	2	Y	-0-					-0-
05	9681	X	4527	-0-	-5154	-0-	275	1	4252	2	Y	-0-					-0-
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	285	1	3772	2	Y	-0-					-0-
07	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	176	1	2162	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	233	1	2407	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 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	961	N	361	-0-	-600	-0-	37	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	317	-0-	-313	-0-	27	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	25	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	19	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	154	-0-	-156	-0-	14	1	140	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 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	1333	N	1081	-0-	-252	-0-	112	1	969	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1030	-0-	-200	-0-	88	1	942	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	82	1	965	2	Y	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	80	1	969	2	Y	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	87	1	1066	2	Y	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	111	1	1150	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	4	3	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3	-0-	3	7	3	2			Y	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 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	620	N	472	-0-	-148	-0-	49	1	421	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	38	1	408	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	651	N	465	-0-	-186	-0-	36	1	426	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	465	N	275	-0-	-190	-0-	20	1	252	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	465	N	256	-0-	-209	-0-	22	1	231	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 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	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	127	1	1102	2	Y	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	97	1	1044	2	Y	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	96	1	1133	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	90	1	1086	2	Y	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	104	1	1273	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	134	1	1385	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 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	1085	N	855	-0-	-230	-0-	88	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	757	-0-	-113	-0-	65	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	85	1	1004	2	Y	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	97	1	1183	2	Y	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	119	1	1468	2	Y	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	127	1	1306	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 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	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	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-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 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	217	N	202	-0-	-15	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	88	1	760	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	70	1	746	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	66	1	782	2	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	61	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	729	-0-	-108	-0-	55	1	674	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	725	-0-	-112	-0-	64	1	661	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 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	1271	N	978	-0-	-293	-0-	100	1	870	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	1080	N	796	-0-	-284	-0-	67	1	723	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	1054	N	809	-0-	-245	-0-	63	1	744	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	55	1	662	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	837	N	554	-0-	-283	-0-	42	1	510	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	806	N	739	-0-	-67	-0-	65	1	672	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 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	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	196	1	2293	2	Y	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	114	1	2209	2	Y	-0-					-0-
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	145	1	2233	2	Y	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	142	1	1876	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1289	-0-	-416	-0-	97	1	1192	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1292	-0-	-661	-0-	114	1	1178	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

03	899	N	791	-0-	-108	-0-	82	1	709	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	741	-0-	-99	-0-	63	1	678	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	59	1	701	2	Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	61	1	756	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	759	-0-	-16	-0-	67	1	692	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

03	620	N	487	-0-	-133	-0-	50	1	436	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	47	1	506	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	44	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	45	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	44	1	540	2	Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	75	1	777	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	102	1	1189	2	Y	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	72	1	1387	2	Y	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	113	1	1741	2	Y	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	130	1	1722	2	Y	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	86	1	1062	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	101	1	1040	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

03	155	N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

03	868	N	721	-0-	-147	-0-	74	1	644	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	62	1	670	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	60	1	702	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	56	1	679	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	64	1	793	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	79	1	817	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	392	-0-	-166	-0-	35 50	1 9	307	2	Y	45	62	1	3	8	118
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26 86	1 9	277	2	Y	78	79	1	2	8	115
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	25 63	1 9	290	2	Y	57	54	1	1	8	117
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26 57	1 9	309	2	Y	52	64	1	1	8	104
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30 76	1 9	374	2	Y	69	55	1	1	8	117
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36 58	1 9	371	2	Y	53	60	1	1	8	109

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

03	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	104	1	903	2	Y	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	90	1	966	2	Y	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	88	1	1036	2	Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	84	1	1025	2	Y	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	90	1	1107	2	Y	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	101	1	1041	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	138	-0-	-141	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

03	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	116	1	1007	2	Y	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	90	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	78	1	914	2	Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	227	-0-	-858	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	206	-0-	-786	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

03	1767	N	1472	-0-	-295	-0-	152	1	1320	2	Y	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	123	1	1318	2	Y	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	116	1	1369	2	Y	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	116	1	1410	2	Y	-0-					-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	136	1	1668	2	Y	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	175	1	1811	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	72	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	687	-0-	-123	-0-	59	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	684	-0-	-60	-0-	54	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	53	1	652	2	Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	71	1	737	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 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	217	N	190	-0-	-27	-0-	20	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	88	1	1042	2	Y	-0-					-0-
06	868	X	868	-0-	-0-	-0-	66	1	802	2	Y	-0-					-0-
07	967	X	967	-0-	-0-	-0-	73	1	894	2	Y	-0-					-0-
08	1116	X	816	-0-	-300	-0-	72	1	744	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	77	1	665	2	Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	56	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	53	1	620	2	Y	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	52	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	58	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	72	1	748	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 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	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	106	1	916	2	Y	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	88	1	946	2	Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	74	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	64	1	776	2	Y	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	82	1	1011	2	Y	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	140	1	1450	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	151	-0-	-97	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	77	-0-	-171	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 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	1271	N	615	-0-	-656	-0-	64	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	543	-0-	-567	-0-	46	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	535	-0-	-736	-0-	42	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	2	Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	52	1	643	2	Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	55	1	569	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	41	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	38	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	2	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	45	1	558	2	Y	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	59	1	613	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 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	T. A.		18	-0-	18	131	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		15	-0-	15	146	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	177	X	31	-0-	-146	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 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	155	N	142	-0-	-13	-0-	15	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	349	-0-	-116	-0-	35	1	305	2	Y	8	7	1	2	8	5
							9	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	295	2	Y	10	8	1	2	8	5
							11	9									
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	26	1	303	2	Y	8	6	1	1	8	6
							9	9									
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	294	2	Y	6	7	1	1	8	4
							7	9									
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	359	2	Y	9	6	1	1	8	6
							10	9									
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	361	2	Y	6	7	1			5
							7	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	Y	21	23	1			16
							23	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	237	2	Y	28	27	1			17
							31	9									
05	372	N	254	-0-	-118	-0-	18	1	213	2	Y	21	20	1			18
							23	9									
06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	19	24	1			13
							21	9									
07	310	X	251	-0-	-59	-0-	17	1	206	2	Y	25	20	1			18
							28	9									
08	434	X	245	-0-	-189	-0-	20	1	204	2	Y	19	22	1			15
							21	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	862	-0-	-285	-0-	86	1 25 9	751	2	Y	23	23	1	2	8	16
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	69	1 33 9	742	2	Y	30	27	1	2	8	17
05	868	N	860	-0-	-8	-0-	65	1 24 9	771	2	Y	22	20	1	1	8	18
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	59	1 21 9	713	2	Y	19	23	1	1	8	13
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	71	1 29 9	878	2	Y	26	20	1	1	8	18
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	87	1 22 9	895	2	Y	20	22	1	1	8	15

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10780 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1 17 9	127	2	Y	15	14	1	3	8	9
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1 21 9	119	2	Y	19	16	1	2	8	10
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1 15 9	126	2	Y	14	12	1	1	8	11
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1 13 9	109	2	Y	12	14	1	1	8	8
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1 18 9	158	2	Y	16	12	1	1	8	11
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1 13 9	169	2	Y	12	13	1	1	8	9

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10726 - 10872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	97	1 14 9	838	2	Y	13	12	1	2	8	8
04	870	N	791	-0-	-79	-0-	66	1 19 9	706	2	Y	17	14	1	2	8	9
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	70	1 12 9	822	2	Y	11	10	1	1	8	9
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	52	1 12 9	630	2	Y	11	12	1	1	8	7
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	60	1 14 9	737	2	Y	13	10	1	1	8	9
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	80	1 12 9	830	2	Y	11	11	1	1	8	8

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10767 - 10928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	CM	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28 11	1 9	240	2	Y	10	11	1			8
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19 17	1 9	209	2	Y	15	14	1			9
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	17 11	1 9	202	2	Y	10	10	1			9
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	116	2	Y	10	12	1			7
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28 13	1 9	343	2	Y	12	10	1			9
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	27 10	1 9	278	2	Y	9	11	1			7

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

03	186	N	101	-0-	-85	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

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

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

03	2883	X	1786	-0-	-1097	-0-	1784	2	2	9	Y	2					231
04	2910	X	2170	-0-	-740	-0-	2167	2	3	9	Y	3					234
05	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	2877	2	2	9	Y	2					236
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3222	2	1	9	Y	1					237
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3222	2	1	9	Y	1					238
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3000	2	2	9	Y	2					240

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	Y	2					243
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	2	3	9	Y	3					246
05	341	N	31	-0-	-310	-0-	29	2	2	9	Y	2					248
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	Y	1					249
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	Y	1					250
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1177	2	2	9	Y	2					252

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	Y	2					239
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	Y	3					242
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	376	2	2	9	Y	2					244
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	Y	1					245
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	Y	1					246
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	Y	2					248

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 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	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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2 1		27	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9		34	2	Y	1	1	0			-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9		45	2	Y	1	1	0			-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1 2				Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9		65	2	Y	1	1	0			-0-

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	128 1 30 9		1894	2	Y	27	26	0	8	1	5
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	125 1 29 9		1899	2	Y	26	18	0			13
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	129 1 26 9		1950	2	Y	24	25	0			12
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	132 1 25 9		1927	2	Y	23	27	0			8
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	140 1 25 9		2015	2	Y	23	18	0			13
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	141 1 25 9		1991	2	Y	23	28	0			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 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	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	95 13	1 9	1407	2	Y	12	12	0	3	1	2
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	91 13	1 9	1379	2	Y	12	8	0			6
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	92 11	1 9	1395	2	Y	10	11	0			5
06	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	88 10	1 9	1288	2	Y	9	11	0			3
07	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	82 10	1 9	1179	2	Y	9	7	0			5
08	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	92 10	1 9	1305	2	Y	9	11	0			3

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

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

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	129 11	1 9	1899	2	Y	10	8	0	2	1	2
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	910	2	Y	4	4	0			2
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	101 9	1 9	1529	2	Y	8	6	0			4
06	1980	N	1566	-0-	-414	-0-	100 7	1 9	1459	2	Y	6	8	0			2
07	992	N	853	-0-	-139	-0-	55 4	1 9	794	2	Y	4	4	0			2
08	1643	N	616	-0-	-1027	-0-	41 3	1 9	572	2	Y	3	4	0			1

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

03	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	72 18	1 9	1063	2	Y	16	16	0	5	1	3
04	1320	N	1097	-0-	-223	-0-	67 15	1 9	1015	2	Y	14	10	0			7
05	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	79 15	1 9	1185	2	Y	14	14	0			7
06	1110	N	986	-0-	-124	-0-	62 12	1 9	912	2	Y	11	14	0			4
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	75 13	1 9	1080	2	Y	12	9	0			7
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	79 14	1 9	1122	2	Y	13	16	0			4

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	81	1	1191	2	Y	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	92	1	1393	2	Y	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	98	1	1478	2	Y	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	100	1	1461	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	90	1	1290	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	230	-0-	-1351	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 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	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-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	56	1	824	2	Y	17	18	0	5	1	3
							19	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	53	1	812	2	Y	18	12	0			9
							20	9									
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	55	1	832	2	Y	16	17	0			8
							18	9									
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	833	2	Y	16	18	0			6
							18	9									
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	60	1	860	2	Y	16	13	0			9
							18	9									
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	60	1	852	2	Y	15	19	0			5
							17	9									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

03	620	N	301	-0-	-319	-0-	19	1	282	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	61	1	932	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
05	651	N	308	-0-	-343	-0-	19	1	288	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	17	1	243	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	682	N	232	-0-	-450	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	157	-0-	-153	-0-	10	1	146	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

03	248	N	225	-0-	-23	-0-	14	1	204	2	Y	6	6	0	2	1	1
							7	9									
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	13	1	193	2	Y	6	4	0			3
							7	9									
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	13	1	199	2	Y	5	5	0			3
							6	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	5	4	0			3
							6	9									
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	190	2	Y	5	6	0			2
							6	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

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	312	N	312	-0-		-0-		-0-	20	1	289	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
									3	9									
04	341	N	341	-0-		-0-		-0-	21	1	317	2	Y	3	2	0			1
									3	9									
05	350	N	350	-0-		-0-		-0-	22	1	325	2	Y	3	3	0			1
									3	9									
06	332	N	332	-0-		-0-		-0-	21	1	308	2	Y	3	3	0			1
									3	9									
07	341	N	340	-0-		-1		-0-	22	1	316	2	Y	2	2	0			1
									2	9									
08	360	N	360	-0-		-0-		-0-	24	1	333	2	Y	3	3	0			1
									3	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

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	651	N	605	-0-		-46		-0-	38	1	557	2	Y	9	8	0	2	1	2
									10	9									
04	690	N	575	-0-		-115		-0-	35	1	531	2	Y	8	6	0			4
									9	9									
05	620	N	588	-0-		-32		-0-	36	1	543	2	Y	8	8	0			4
									9	9									
06	600	N	556	-0-		-44		-0-	35	1	514	2	Y	6	8	0			2
									7	9									
07	589	N	566	-0-		-23		-0-	36	1	522	2	Y	7	5	0			4
									8	9									
08	589	N	560	-0-		-29		-0-	37	1	516	2	Y	6	8	0			2
									7	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

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-					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-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

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

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

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	1744	N	1744	-0-		-0-		-0-	110	1	1620	2	Y	13	13	0	4	1	2
									14	9									
04	1756	N	1756	-0-		-0-		-0-	108	1	1634	2	Y	13	9	0			6
									14	9									
05	1736	N	1706	-0-		-30		-0-	105	1	1588	2	Y	12	12	0			6
									13	9									
06	1680	N	1645	-0-		-35		-0-	105	1	1529	2	Y	10	12	0			4
									11	9									
07	1736	N	1707	-0-		-29		-0-	110	1	1586	2	Y	10	8	0			6
									11	9									
08	1705	N	1688	-0-		-17		-0-	111	1	1566	2	Y	10	13	0			3
									11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

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	1364	N	1246	-0-		-118		-0-	79	1	1160	2	Y	6	6	0	2	1	1
									7	9									
04	1353	N	1353	-0-		-0-		-0-	83	1	1263	2	Y	6	4	0			3
									7	9									
05	1394	N	1394	-0-		-0-		-0-	86	1	1301	2	Y	6	6	0			3
									7	9									
06	1257	N	1257	-0-		-0-		-0-	80	1	1171	2	Y	5	6	0			2
									6	9									
07	1395	N	1297	-0-		-98		-0-	84	1	1207	2	Y	5	4	0			3
									6	9									
08	1395	N	1286	-0-		-109		-0-	85	1	1195	2	Y	5	6	0			2
									6	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

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	1686	N	1686	-0-		-0-		-0-	104	1	1539	2	Y	39	40	0	12	1	7
									43	9									
04	1822	N	1822	-0-		-0-		-0-	110	1	1665	2	Y	43	29	0			21
									47	9									
05	1878	N	1878	-0-		-0-		-0-	114	1	1721	2	Y	39	41	0			19
									43	9									
06	1620	N	1601	-0-		-19		-0-	100	1	1466	2	Y	32	40	0			11
									35	9									
07	1891	N	1694	-0-		-197		-0-	108	1	1549	2	Y	34	26	0			19
									37	9									
08	1891	N	1695	-0-		-196		-0-	110	1	1549	2	Y	33	41	0			11
									36	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

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	62	N	56	-0-		-6		-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-		-37		-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-		-30		-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-		-0-		-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-		-0-		-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-		-0-		-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

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-					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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

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	1591	N	1591	-0-		-0-		-0-	100	1	1478	2	Y	12	12	0	4	1	2
									13	9									
04	1534	N	1534	-0-		-0-		-0-	94	1	1427	2	Y	12	8	0			6
									13	9									
05	1586	N	1586	-0-		-0-		-0-	98	1	1475	2	Y	12	12	0			6
									13	9									
06	1530	N	1513	-0-		-17		-0-	96	1	1406	2	Y	10	12	0			4
									11	9									
07	1581	N	1496	-0-		-85		-0-	97	1	1388	2	Y	10	8	0			6
									11	9									
08	1581	N	1512	-0-		-69		-0-	99	1	1403	2	Y	9	12	0			3
									10	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	12	1	188	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	13	1	201	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	14	1	200	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	13	1	189	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	11	1	152	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	91	1	1335	2	Y	43	45	0	13	1	8
							47	9									
04	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	87	1	1319	2	Y	43	30	0			21
							47	9									
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	98	1	1473	2	Y	45	44	0			22
							50	9									
06	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	83	1	1211	2	Y	34	44	0			12
							37	9									
07	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	73	1	1048	2	Y	30	25	0			17
							33	9									
08	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	84	1	1190	2	Y	32	38	0			11
							35	9									

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	67	1	995	2	Y	13	13	0	4	1	2
							14	9									
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	928	2	Y	13	9	0			6
							14	9									
05	1023	N	997	-0-	-26	-0-	61	1	924	2	Y	11	12	0			5
							12	9									
06	1050	N	978	-0-	-72	-0-	62	1	904	2	Y	11	12	0			4
							12	9									
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	65	1	930	2	Y	10	8	0			6
							11	9									
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	67	1	942	2	Y	10	13	0			3
							11	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	123	1	1810	2	Y	8	8	0	2	1	2
							9	9									
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	120	1	1825	2	Y	8	6	0			4
							9	9									
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	110	1	1661	2	Y	8	8	0			4
							9	9									
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	118	1	1729	2	Y	7	8	0			3
							8	9									
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	119	1	1713	2	Y	7	6	0			4
							8	9									
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	116	1	1644	2	Y	6	8	0			2
							7	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	67	1	990	2	Y	13	14	0	4	1	2
							14	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	63	1	960	2	Y	13	9	0			6
							14	9									
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	62	1	937	2	Y	13	13	0			6
							14	9									
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	65	1	951	2	Y	11	13	0			4
							12	9									
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	72	1	1034	2	Y	12	9	0			7
							13	9									
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	73	1	1034	2	Y	12	15	0			4
							13	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

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

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

03	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	137	2	Y	4	4	0	1	1	1
							4	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	6	4	0			3
							7	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	6	6	0			3
							7	9									
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	5	4	0			3
							6	9									
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	130	2	Y	4	6	0			1
							4	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	140	1	2069	2	Y	26	26	0	8	1	5
							29	9									
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	141	1	2143	2	Y	26	18	0			13
							29	9									
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	142	1	2145	2	Y	24	25	0			12
							26	9									
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	145	1	2125	2	Y	22	26	0			8
							24	9									
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	153	1	2194	2	Y	23	18	0			13
							25	9									
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	152	1	2147	2	Y	21	27	0			7
							23	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 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	806	N	721	-0-	-85	-0-	45 15	1 9	661	2	Y	14	14	0	4	1	3
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	43 17	1 9	654	2	Y	15	11	0			7
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	56 19	1 9	848	2	Y	17	16	0			8
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	48 15	1 9	699	2	Y	14	17	0			5
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	53 15	1 9	768	2	Y	14	11	0			8
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	57 17	1 9	799	2	Y	15	18	0			5

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 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	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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 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	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-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 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	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	115 65	1 9	1701	2	Y	59	62	0	18	1	11
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	103 61	1 9	1561	2	Y	55	39	0			27
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	123 65	1 9	1851	2	Y	59	57	0			29
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	119 58	1 9	1744	2	Y	53	63	0			19
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	111 53	1 9	1596	2	Y	48	40	0			27
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	133 59	1 9	1885	2	Y	54	63	0			18

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

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	2002	N	2002	-0-		-0-	-0-	126	1	1851	2	Y	23	23	0	7	1	4
								25	9									
04	1953	N	1953	-0-		-0-	-0-	119	1	1809	2	Y	23	16	0			11
								25	9									
05	2006	N	2006	-0-		-0-	-0-	123	1	1860	2	Y	21	22	0			10
								23	9									
06	1904	N	1904	-0-		-0-	-0-	121	1	1761	2	Y	20	23	0			7
								22	9									
07	1873	N	1873	-0-		-0-	-0-	120	1	1732	2	Y	19	15	0			11
								21	9									
08	1999	N	1999	-0-		-0-	-0-	131	1	1848	2	Y	18	23	0			6
								20	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

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	1816	N	1816	-0-		-0-	-0-	114	1	1681	2	Y	19	19	0	6	1	3
								21	9									
04	1709	N	1709	-0-		-0-	-0-	104	1	1584	2	Y	19	13	0			9
								21	9									
05	1732	N	1732	-0-		-0-	-0-	107	1	1607	2	Y	16	17	0			8
								18	9									
06	1735	N	1735	-0-		-0-	-0-	110	1	1606	2	Y	17	19	0			6
								19	9									
07	1792	N	1792	-0-		-0-	-0-	115	1	1659	2	Y	16	13	0			9
								18	9									
08	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-	118	1	1667	2	Y	16	20	0			5
								18	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

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	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	100	1	1481	2	Y	13	13	0	4	1	2
								14	9									
04	1617	N	1617	-0-		-0-	-0-	99	1	1504	2	Y	13	9	0			6
								14	9									
05	1650	N	1650	-0-		-0-	-0-	102	1	1534	2	Y	13	13	0			6
								14	9									
06	1607	N	1607	-0-		-0-	-0-	102	1	1493	2	Y	11	13	0			4
								12	9									
07	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	108	1	1557	2	Y	12	9	0			7
								13	9									
08	1643	N	1630	-0-		-13	-0-	107	1	1511	2	Y	11	14	0			4
								12	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

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-					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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	73	1	1072	2	Y	11	12	0	3	1	2
							12	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	69	1	1042	2	Y	12	8	0			6
							13	9									
05	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	71	1	1064	2	Y	10	11	0			5
							11	9									
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	70	1	1030	2	Y	10	12	0			3
							11	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	74	1	1061	2	Y	11	8	0			6
							12	9									
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	76	1	1076	2	Y	9	12	0			3
							10	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	146	1	2155	2	Y	21	21	0	6	1	4
							23	9									
04	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	128	1	1944	2	Y	19	14	0			9
							21	9									
05	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	128	1	1938	2	Y	17	18	0			8
							19	9									
06	2220	N	2005	-0-	-215	-0-	127	1	1859	2	Y	17	19	0			6
							19	9									
07	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	131	1	1886	2	Y	15	12	0			9
							17	9									
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	137	1	1934	2	Y	15	19	0			5
							17	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	26	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

03	961	N	556	-0-	-405	-0-	35	1	514	2	Y	6	6	0	2	1	1
							7	9									
04	930	N	525	-0-	-405	-0-	32	1	487	2	Y	5	4	0			2
							6	9									
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	45	1	678	2	Y	7	6	0			3
							8	9									
06	540	N	258	-0-	-282	-0-	16	1	239	2	Y	3	5	0			1
							3	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	43	1	614	2	Y	5	3	0			3
							6	9									
08	744	N	592	-0-	-152	-0-	39	1	547	2	Y	5	6	0			2
							6	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 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	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-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 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	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-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	127 3	1 9	1869	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	119 3	1 9	1804	2	Y	3	2	0			1
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	122 2	1 9	1839	2	Y	2	2	0			1
06	1920	N	1728	-0-	-192	-0-	111 2	1 9	1615	2	Y	2	2	0			1
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	1937	2	Y	2	2	0			1
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	149 3	1 9	2100	2	Y	3	3	0			1

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 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	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-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	152	1	2247	2	Y	18	18	0	5	1	3
							20	9									
04	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	131	1	1989	2	Y	17	12	0			8
							19	9									
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	140	1	2112	2	Y	16	16	0			8
							18	9									
06	2340	N	2147	-0-	-193	-0-	137	1	1995	2	Y	14	17	0			5
							15	9									
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	143	1	2050	2	Y	14	11	0			8
							15	9									
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	151	1	2130	2	Y	15	18	0			5
							17	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	118	1	1744	2	Y	17	18	0	5	1	3
							19	9									
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	112	1	1705	2	Y	17	12	0			8
							19	9									
05	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	112	1	1685	2	Y	15	16	0			7
							17	9									
06	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	111	1	1614	2	Y	14	16	0			5
							15	9									
07	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	119	1	1714	2	Y	14	11	0			8
							15	9									
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	127	1	1789	2	Y	15	18	0			5
							17	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6820	X	5601	-0-	-1219	-0-	355	1	5232	2	Y	13	15	0	4	1	2
							14	9									
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	395	1	6007	2	Y	17	11	0			8
							19	9									
05	6572	X	6375	-0-	-197	-0-	395	1	5965	2	Y	14	15	0			7
							15	9									
06	6210	X	6095	-0-	-115	-0-	390	1	5691	2	Y	13	15	0			5
							14	9									
07	6634	X	6410	-0-	-224	-0-	416	1	5980	2	Y	13	10	0			8
							14	9									
08	6634	X	6226	-0-	-408	-0-	411	1	5802	2	Y	12	16	0			4
							13	9									

MIKEN OIL, INC. 566783
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MIKEN OIL, INC. //CONT.// 566783
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 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	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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 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	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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 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	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-

PRUDENT RESOURCES LLC 681827
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 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	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					55
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					55
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					55
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			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

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 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	DLQ G-10	205	-0-	205	346	205	3			Y	-0-					149
04	DLQ G-10	140	-0-	140	486	140	3			Y	-0-					149
05	DLQ G-10	77	-0-	77	563	77	3			Y	-0-					149
06	685 N	122	-0-	-563	-0-	122	3			Y	-0-					149
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					149
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					149

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		595	-0-	595	1231	595	3			Y	-0-					15
04	DLQ G-10		405	-0-	405	1636	405	3			Y	-0-					15
05	DLQ G-10		438	-0-	438	2074	438	3			Y	-0-					15
06	2427	N	353	-0-	-2074	-0-	353	3			Y	-0-					15
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					15
08	434	N	144	-0-	-290	-0-	144	3			Y	-0-					15

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 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	DLQ G-10		93	-0-	93	186	93	3			Y	-0-					8
04	DLQ G-10		40	-0-	40	226	40	3			Y	-0-					8
05	DLQ G-10		36	-0-	36	262	36	3			Y	-0-					8
06	316	N	54	-0-	-262	-0-	54	3			Y	-0-					8
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					8
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					8

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 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	DLQ G-10		80	-0-	80	155	80	3			Y	-0-					243
04	DLQ G-10		64	-0-	64	219	64	3			Y	-0-					243
05	DLQ G-10		64	-0-	64	283	64	3			Y	-0-					243
06	358	N	75	-0-	-283	-0-	75	3			Y	-0-					243
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					243
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					243

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 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	DLQ G-10		562	-0-	562	1072	562	3			Y	-0-					42
04	DLQ G-10		486	-0-	486	1558	486	3			Y	-0-					42
05	DLQ G-10		404	-0-	404	1962	404	3			Y	-0-					42
06	2213	N	251	-0-	-1962	-0-	251	3			Y	-0-					42
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					42
08	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	3			Y	-0-					42

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

SYDRI OPERATING, LLC 833597
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 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-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCCOWAN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291083 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 6744 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 OPERATING CORPORATION 465296
BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 294066 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6818 - 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	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-

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 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	3906	X	2963	-0-	-943	-0-	1826 30	1 9	1107	2	N	27					174
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	881 50	1 9	3487	2	N	45	172	1			47
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	911 44	1 9	3213	2	N	40					87
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	820 36	1 9	3480	2	N	33					120
07	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	1317 43	1 9	3528	2	N	39					159
08	3906	X	3509	-0-	-397	-0-	232 7	1 9	3270	2	N	6					165

KING OPERATING CORPORATION 465296
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GANT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 295437 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6132 - 6138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	3	2	N	-0-					52
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

KING OPERATING CORPORATION 465296
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	287	1	19	2	N	-0-					32
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					68
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					68
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-					68

KING OPERATING CORPORATION 465296
BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

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

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 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	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-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	31	-0-	31	1434	31	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	45	-0-	45	1479	45	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1479					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	26	-0-	26	1505	26	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	126	-0-	126	1631	126	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1631					N	NO RPT					-0-

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

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

GOOD SPRINGS (PETTIT) 35800 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 295203 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 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	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-

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	504	2	2	9	N	2	2	8			157
04	450	N	302	-0-	-148	-0-	295	2	7	9	N	6	6	8			157
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	348	2	3	9	N	3	3	8			157
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	433	2	4	9	N	4	4	8			157
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	555	2	17	9	N	15	3	8			169
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	458	2	10	9	N	9	154	1	2	8	22

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					142
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					142
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					142
*06	3150	X	2868	-0-	-282	-0-	2868	2			N	-0-					142
*07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					142
08	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	3092	2			N	-0-					142

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					61
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					61
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					61
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					61
*07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					61
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					61

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 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	992	N	483	-0-	-509	-0-	483	2			N	-0-					60
04	870	N	311	-0-	-559	-0-	311	2			N	-0-					60
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					60
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					60
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					60
08	899	N	639	-0-	-260	-0-	639	2			N	-0-					60

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					79
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					79
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					79
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					79
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					79
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					79

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10046 - 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	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					76
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					76
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					76
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					76
*07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					76
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					76

GRAPELAND (WILCOX) 36430 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R.S. WELL #: 9B RRCID -> 298482 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 2525 - 2623

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-

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RFE OPERATING, LLC 704776
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

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-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1065	-0-	-547	-0-	372 20	1 9	673	2	N	18					62
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	360 63	1 9	1261	2	N	57					119
05	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	372 31	1 9	1091	2	N	28					147
06	1020	N	806	-0-	-214	-0-	360 20	1 9	426	2	N	18					165
07	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	372 35	1 9	1106	2	N	32	169	1			28
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	372 43	1 9	1163	2	N	39					67

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		822	-0-	-46	-0-	59	1		762	2		Y		1		1	1	-0-
									1	9											
04		890	N		890	-0-	-0-	-0-	68	1		821	2		Y		1		1	1	-0-
									1	9											
05		958	N		958	-0-	-0-	-0-	79	1		877	2		Y		2		1	1	1
									2	9											
06		810	N		80	-0-	-730	-0-	79	1		1	9		Y		1		1	1	1
*07		930	N		823	-0-	-107	-0-	59	1		764	2		Y		-0-		1	1	-0-
08		930	N		604	-0-	-326	-0-	35	1		569	2		Y		-0-				-0-

GUM SPRINGS (WOODBINE) 37470 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 298681 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3702 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	300		-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

HAINESVILLE (CONS.) 38040 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1781	-0-	-1257	-0-	1778	3	3	9	N	3					185
04	2910	#	1339	-0-	-1571	-0-	1339	3			N	-0-	142	1			43
05	2945	#	1457	-0-	-1488	-0-	1457	3			N	-0-					43
06	2280	#	1389	-0-	-891	-0-	1389	3			N	-0-					43
07	2356	#	1362	-0-	-994	-0-	1362	3			N	-0-					43
08	1767	#	1187	-0-	-580	-0-	1187	3			N	-0-					43

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 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	3906	#	2828	-0-	-1078	-0-	2745	3	83	9	N	75					210
04	3780	#	2799	-0-	-981	-0-	2747	3	52	9	N	47	190	1			67
05	3906		3227	-0-	-679	-0-	3152	3	75	9	N	68					135
06	3420	#	880	-0-	-2540	-0-	869	3	11	9	N	10					145
07	3224	#	157	-0-	-3067	-0-	157	3			N	-0-					145
08	3224	#	78	-0-	-3146	-0-	78	3			N	-0-					145

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

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

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5728 - 5850

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	-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-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-	80	1		55
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1999	3	35	9	N	32					87
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	1178	N	143	-0-	-1035	-0-	143	3			N	-0-					87
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					87

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 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	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	217	1	2460	2	Y	-0-					1
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	210	1	2195	2	Y	-0-					1
05	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	217	1	2247	2	Y	-0-					1
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	210	1	2151	2	Y	-0-					1
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	217	1	2324	2	Y	-0-					1
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					1

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202

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-

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	N	7					40
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

03	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	2812	2	1	9	N	1					175
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					175
*05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2953	2	17	9	N	15	158	1			32
*06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					32
*07	2914	N	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					32
*08	2914	N	2576	-0-	-338	-0-	2576	2			N	-0-					32

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					64
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					64
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					64
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					64
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					64
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					64

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 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	2480	N	2075	-0-	-405	-0-	2073	2	2	9	Y	2					35
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					35
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2305	2	6	9	Y	5	29	1			11
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					11
07	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2117	2	3	9	Y	3					14
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					14

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1107	2			Y	-0-					54
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					54
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	695	2	3	9	Y	3	45	1			12
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					12
07	930	N	821	-0-	-109	-0-	819	2	2	9	Y	2					14
08	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	2			Y	-0-					14

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					32
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					32
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	785	2	7	9	Y	6					38
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					38
07	806	N	382	-0-	-424	-0-	382	2			Y	-0-					38
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1531	2	2	9	Y	2					40

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 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
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	325	2	20	9	N	18	163	1			10
*01	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					10
*02	252	N	43	-0-	-209	-0-	4	1	39	2	N	-0-					10
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					10
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					10
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					10
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					10
*07	279	N	93	-0-	-186	-0-	93	2			N	-0-					10
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					10

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 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	775	N	-0-	-0-	-775	-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	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					15
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	882	2	13	9	N	12					27
05	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	1022	2			N	-0-					27
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					27
07	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					27
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1409	2	7	9	N	6					33

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

03	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1353	2			N	-0-					62
04	1290	N	1016	-0-	-274	-0-	1016	2			N	-0-					62
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					62
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	N	1					63
*07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-	55	7			8
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					8

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	589	1	43	9	N	39	158	1			-0-
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					-0-
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					-0-
*07	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*08	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					8
04	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1496	2			N	-0-					8
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					8
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1195	2	11	9	N	10					18
07	1581	N	1120	-0-	-461	-0-	1120	2			N	-0-					18
08	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			N	-0-					18

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	248	1	461	2	N	52	57	1			23
							57	9									
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	1			N	-0-					23
05	3100	N	4220	-0-	1120	1120	4199	2	21	9	N	19					42
06	3000	N	3399	-0-	399	1519	3379	2	20	9	N	18					60
07	3100	N	1732	-0-	-1368	151	136	1	1596	2	N	-0-					60
08	1728	X	1577	-0-	-151	-0-	4	1	1573	2	N	-0-					60

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 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	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1739	2	4	9	N	4	119	1			32
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					32
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1265	2	7	9	N	6					38
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	990	2	2	9	N	2					40
*07	1116	N	898	-0-	-218	-0-	898	2			N	-0-	35	7			5
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					5

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 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
*09	4560	X	3621	-0-	-939	-0-	746	1	2875	2	N	-0-	147	7			8
*10	4712	X	3346	-0-	-1366	-0-	736	1	2610	2	N	-0-					8
*11	3810	X	2448	-0-	-1362	-0-	2448	2			N	-0-					8
*12	3751	X	2365	-0-	-1386	-0-	30	1	2335	2	N	-0-					8
*01	3751	X	2511	-0-	-1240	-0-	345	1	2166	2	N	-0-					8
*02	3388	X	1264	-0-	-2124	-0-	567	1	697	2	N	-0-					8
*03	3348	X	2594	-0-	-754	-0-	412	1	2182	2	N	-0-					8
*04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	260	1	2243	2	N	-0-					8
*05	2511	X	2366	-0-	-145	-0-	325	1	2041	2	N	-0-					8
*06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	250	1	2741	2	N	-0-					8
*07	2604	X	2285	-0-	-319	-0-	388	1	1897	2	N	-0-					8
*08	2604	X	2045	-0-	-559	-0-	242	1	1803	2	N	-0-					8

MERIT ENERGY COMPANY 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10364 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5979	-0-	-345	-0-	202	1	5732	2	Y	41	26	0	16	1	8
							45	9									
04	5760	X	5603	-0-	-157	-0-	193	1	5369	2	Y	37	26	0	12	1	7
							41	9									
05	6045	X	5745	-0-	-300	-0-	202	1	5504	2	Y	35	25	0	12	1	5
							39	9									
06	5850	X	5575	-0-	-275	-0-	196	1	5343	2	Y	33	22	0	11	1	5
							36	9									
*07	6045	X	5720	-0-	-325	-0-	195	1	5485	2	Y	36	22	0	11	1	8
							40	9									
08	5983	X	5693	-0-	-290	-0-	192	1	5464	2	Y	34	24	0	11	1	7
							37	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9806	-0-	-765	-0-	330	1	9374	2	Y	93	59	0	37	1	18
							102	9									
04	10230	X	9475	-0-	-755	-0-	325	1	9054	2	Y	87	60	0	28	1	17
							96	9									
05	10416	X	9228	-0-	-1188	-0-	323	1	8820	2	Y	77	55	0	27	1	12
							85	9									
06	9600	X	8832	-0-	-768	-0-	310	1	8443	2	Y	72	48	0	24	1	12
							79	9									
*07	9920	X	8481	-0-	-1439	-0-	288	1	8115	2	Y	71	45	0	22	1	16
							78	9									
08	9796	X	8343	-0-	-1453	-0-	280	1	7987	2	Y	69	49	0	22	1	14
							76	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 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	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	295 79	1 9	8376	2	Y	72	46	0	28	1	14
04	8910	X	8186	-0-	-724	-0-	281 72	1 9	7833	2	Y	65	45	0	21	1	13
05	8680	X	8295	-0-	-385	-0-	291 66	1 9	7938	2	Y	60	43	0	21	1	9
06	8460	X	7869	-0-	-591	-0-	277 62	1 9	7530	2	Y	56	37	0	19	1	9
*07	8742	X	7934	-0-	-808	-0-	270 64	1 9	7600	2	Y	58	36	0	18	1	13
08	8742	X	7908	-0-	-834	-0-	266 63	1 9	7579	2	Y	57	40	0	18	1	12

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9171	-0-	-439	-0-	306 190	1 9	8675	2	N	173	110	0	68	1	34
04	9780	X	8825	-0-	-955	-0-	300 177	1 9	8348	2	N	161	111	0	52	1	32
05	9424	X	8886	-0-	-538	-0-	308 166	1 9	8412	2	N	151	107	0	53	1	23
06	9120	X	8907	-0-	-213	-0-	310 160	1 9	8437	2	N	145	96	0	48	1	24
*07	9424	X	8962	-0-	-462	-0-	302 165	1 9	8495	2	N	150	93	0	47	1	34
08	9176	X	8882	-0-	-294	-0-	296 160	1 9	8426	2	N	145	103	0	46	1	30

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 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	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3812	2	7	9	N	6	6	8			-0-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

03	1922	X	112	-0-	-1810	-0-	2 17	1 9	93	2	N	15	1	8			72
04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	25 22	1 9	1540	2	N	20	1	8			91
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	24 36	1 9	1424	2	N	33					124
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	12 24	1 9	672	2	N	22	1	8			145
07	1643	X	812	-0-	-831	-0-	34 14	1 9	764	2	N	13					158
08	1643	X	606	-0-	-1037	-0-	22 26	1 9	558	2	N	24	156	1	2	8	24

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1483	-0-	-1028	-0-	25	1	1408	2	N	45	2	8			70
							50	9									
04	1920	X	1573	-0-	-347	-0-	25	1	1547	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	1798	X	1488	-0-	-310	-0-	25	1	1463	2	N	-0-					70
06	1740	X	1190	-0-	-550	-0-	21	1	1108	2	N	55					125
							61	9									
07	1612	X	1020	-0-	-592	-0-	44	1	975	2	N	1	1	8			125
							1	9									
08	1612	X	963	-0-	-649	-0-	36	1	925	2	N	2	2	8			125
							2	9									

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 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	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	79	1	2025	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-					31
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	N	-0-					31
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	2	1	105	2	N	-0-					31
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	2	N	-0-					31
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	N	-0-					31
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	N	-0-					31

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

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

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

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

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					79
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					79
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					79
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					79
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					79
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	23	1	77	3	Y	-0-					18
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	76	3	Y	-0-					18
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	3	Y	-0-					18
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	19	1	84	3	Y	-0-					18
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	32	1	86	3	Y	-0-					18
*08	93	N	75	-0-	-18	-0-	21	1	54	3	Y	-0-					18

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					51
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					51
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					51
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					51
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	312	3	11	9	N	10					61
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					61

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					26
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					26
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					26
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					26
07	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			Y	-0-					26
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					26

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	Y	2	31	1			7
							2	9									
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	4					11
							4	9									
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	11	1	114	2	Y	6					17
							7	9									
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					17
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					17
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	110	2	Y	4					21
							4	9									

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

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

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	8	52	1			15
							9	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	1					16
							1	9									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	15					31
							17	9									
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					31
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	12					43
							13	9									
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	Y	3					46
							3	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	182	2	Y	5	60	1			14
							6	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	6					20
							7	9									
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	Y	11					31
							12	9									
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					31
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	6					37
							7	9									
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	10	1	148	2	Y	4					41
							4	9									

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 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	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	183	1	2065	2	Y	32	35	1			8
							35	9									
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	168	1	1900	2	Y	-0-					8
05	2046	N	1717	-0-	-329	-0-	128	1	1587	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
06	1980	N	1685	-0-	-295	-0-	118	1	1567	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2046	N	1717	-0-	-329	-0-	123	1	1594	2	Y	-0-					-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	102	1	1720	2	Y	15	11	1			4
							17	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					35
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					35
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					35
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			Y	-0-					35
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			Y	-0-					35
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					35

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4577	-0-	-166	-0-	356	1	4019	2	N	184	322	1	1	8	44
							202	9									
04	4590	X	4518	-0-	-72	-0-	356	1	4023	2	N	126	4	8			166
							139	9									
05	4681	X	4626	-0-	-55	-0-	334	1	4153	2	N	126	174	1	5	8	113
							139	9									
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	325	1	4301	2	N	147	177	1	8	8	75
							162	9									
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	329	1	4274	2	N	127					202
							140	9									
08	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	271	1	4589	2	N	184	337	1	3	8	46
							202	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	1	595	2	N	-0-					53
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	54	1	567	2	N	-0-					53
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	37	1	402	2	N	-0-					53
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	63	1	544	2	N	-0-					53
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	N	-0-					53
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	567	2	N	-0-					53

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1463	2	7	9	N	6					128
04	960	N	770	-0-	-190	-0-	762	2	8	9	N	7					135
05	992	N	570	-0-	-422	-0-	570	2			N	-0-					135
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1229	2	8	9	N	7					142
07	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					142
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1021	2	14	9	N	13					155

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7596 - 7922

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-

CRATON OPERATING LLC 186717
DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

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

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

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

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 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-					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

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 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	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-

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 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	2511	N	1596	-0-	-915	-0-	1592	2	4	9	Y	4	2	8			50
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1921	2	13	9	Y	12					62
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2000	2	14	9	Y	13					75
06	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	1250	2	21	9	Y	19	86	1			8
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2263	2	37	9	Y	34	9	8			33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1848	-0-	-1438	-0-	1847	2	1	9	Y	1					63
04	3180	X	1944	-0-	-1236	-0-	1931	2	13	9	Y	12					75
05	3286	X	2209	-0-	-1077	-0-	2195	2	14	9	Y	13					88
06	2220	X	1751	-0-	-469	-0-	1729	2	22	9	Y	20	86	1			22
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2756	2	33	9	Y	30					52
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					52

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	61	1			57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

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

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

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

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	378	-0-	-87	-0-	127	1	251	2	Y	-0-					7
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	79	1	272	2	Y	32	20	1			19
							35	9									
05	465	N	321	-0-	-144	-0-	6	1	315	2	Y	-0-					19
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			Y	-0-					19
*07	403	N	281	-0-	-122	-0-	25	1	256	2	Y	-0-	19	7			-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					32
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	2	183	9	Y	166	103	1			95
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	95	7			-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 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-					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-					120

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 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	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					59
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					59
05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					59
06	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					59
07	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 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	973	X	973	-0-	-0-	-0-	953	2	20	9	Y	18					35
04	990	X	973	-0-	-17	-0-	960	2	13	9	Y	12					47
05	1302	X	962	-0-	-340	-0-	962	2			Y	-0-					47
06	1260	X	901	-0-	-359	-0-	881	2	20	9	Y	18					65
07	1023	X	859	-0-	-164	-0-	857	2	2	9	Y	2					67
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					67

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					50
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					50
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					50
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					50
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					81
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					81
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					81
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					81
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					81
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 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	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1741	2	3	9	N	3					117
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1651	2	3	9	N	3					120
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					120
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1626	2	2	9	N	2					122
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					40
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					40
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					40
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	2	3	9	Y	3					43
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

RFE OPERATING, LLC 704776
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	3	N	-0-	-0-	-3	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 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	713	N	431	-0-	-282	-0-	373	2	58	9	N	53	148	1			37
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					37
05	527	N	377	-0-	-150	-0-	360	2	17	9	N	15					52
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					52
07	682	N	261	-0-	-421	-0-	261	2			N	-0-					52
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					52

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					35
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	N	2					37
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	N	1					38
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	2	4	9	N	4					42
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1					43
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8	9	N	7					50

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 08/04/2025

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 07/28/2025

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

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

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					25
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					25
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					25
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					25
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					25
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					25

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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_____ 09/03/2025

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 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	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					26
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					26
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					26
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					26

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 07/16/2025

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					26
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					26
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					26
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					26
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					26
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					26

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 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	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-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 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	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-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 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	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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

03	12462 X	11440	-0-	-1022	-0-	11378	2	62	9	N	56	113	1			47
04	11910 X	11262	-0-	-648	-0-	11205	2	57	9	N	52					99
05	12245 X	11514	-0-	-731	-0-	11448	2	66	9	N	60					159
06	11430 X	10952	-0-	-478	-0-	10909	2	43	9	N	39	153	1	1	8	44
07	11625 X	11163	-0-	-462	-0-	11075	2	88	9	N	80	4	8			120
08	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	11653	2	63	9	N	57	122	1			55

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

03	21669 X	19786	-0-	-1883	-0-	19672	2	114	9	N	104	1	8			140
04	20970 X	19785	-0-	-1185	-0-	19695	2	90	9	N	82	170	1			52
05	21514 X	20298	-0-	-1216	-0-	20190	2	108	9	N	98					150
06	20070 X	19407	-0-	-663	-0-	19301	2	106	9	N	96	164	1	2	8	80
07	20460 X	20079	-0-	-381	-0-	19966	2	113	9	N	103	6	8			177
08	21159 X	21159	-0-	-0-	-0-	21068	2	91	9	N	83	164	1	1	8	95

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10412 - 15190

03	11408 X	11153	-0-	-255	-0-	11069	2	84	9	N	76	1	8			179
04	11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	11008	2	103	9	N	94	158	1			115
05	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	11334	2	94	9	N	85	168	1			32
06	11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	10884	2	146	9	N	133	1	8			164
07	11470 X	11365	-0-	-105	-0-	11297	2	68	9	N	62	158	1	6	8	62
08	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	11941	2	67	9	N	61	1	8			122

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 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-

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

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

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

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-

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					14

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					104
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					104
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					104
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					104
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					104
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					104

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 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	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					97
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					97
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					97
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					97
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 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		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

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08		DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					57

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC 102229
HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC //CONT.// 102229
HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

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-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

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-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC 102229
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

03	1147	X	94	-0-	-1053	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	8	-0-	-1102	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	122	-0-	-1025	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	180	X	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	186	X	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

03	3332	X	2432	-0-	-900	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	330	X	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
06	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	341	X	13	-0-	-328	-0-	13	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

03	32753	X	32753	-0-	-0-	-0-	32578	2	175	9	N	159	159	0			-0-
04	28137	X	28137	-0-	-0-	-0-	28137	2			N	-0-					-0-
05	28768	X	25486	-0-	-3282	-0-	25486	2			N	-0-					-0-
06	31710	X	14345	-0-	-17365	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	30607	-0-	-2160	-0-	30607	2			N	-0-					-0-
08	32767	X	30966	-0-	-1801	-0-	30966	2			N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC //CONT.// 102229
HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

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

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

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

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

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

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

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-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC 102229
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

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-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

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-

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11222 - 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	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-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-						360
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-						360
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-						360
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-						360
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-						360
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-						360

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 7247 - 7254

03	650	X	650	-0-	-0-	-0-	626	2	24	9	N	22						57
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	635	2	34	9	N	31						88
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	642	2	31	9	N	28						116
06	773	X	773	-0-	-0-	-0-	642	2	131	9	N	119						235
*07	431	X	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	N	1	168	1				68
08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	656	2	69	9	N	63						131

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724

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

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-						-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-						-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-						-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-						-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-						-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-						-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	28	-0-	28	28	3	1	25	3	Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-						-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	49	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
07	49	X	26	-0-	-23	-0-	1 1	1 9	24	3	Y	1					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

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

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

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

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

03	2015	N	1581	-0-	-434	-0-	68	1	1489	3	Y	22					65
							24	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	145	1	1465	3	Y	11	45	1			31
							12	9									
05	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	114	1	1123	3	Y	9					40
							10	9									
06	1530	N	920	-0-	-610	-0-	83	1	833	3	Y	4					44
							4	9									
07	1674	N	606	-0-	-1068	-0-	75	1	531	3	Y	-0-					44
08	1240	N	880	-0-	-360	-0-	80	1	788	3	Y	11	38	1			17
							12	9									

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

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

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

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

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

03	620	X	238	-0-	-382	-0-	10	1	228	3	Y	-0-			-0-
04	510	X	137	-0-	-373	-0-	12	1	125	3	Y	-0-			-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

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

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	Y	-0-			-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	40	1	286	3	Y	-0-			-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	Y	-0-			-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	16	1	380	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	132	-0-	-209	-0-	4	1	128	3	Y	-0-			-0-
08	465	N	135	-0-	-330	-0-	4	1	131	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

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

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 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-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

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

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

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

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3110	-0-	-1974	-0-	343	1	2767	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4853	-0-	-67	-0-	486	1	4367	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4509	-0-	-358	-0-	468	1	4041	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	3106	-0-	-1604	-0-	344	1	2762	3	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4529	-0-	-493	-0-	546	1	3983	3	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4481	-0-	-541	-0-	521	1	3960	3	Y	-0-					-0-

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5340	-0-	-581	-0-	585	1	4715	3	Y	36	30	1			32
							40	9									
04	5730	X	5498	-0-	-232	-0-	547	1	4907	3	Y	40	40	1			32
							44	9									
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	601	1	5191	3	Y	35	41	1			26
							39	9									
06	5610	X	5436	-0-	-174	-0-	599	1	4813	3	Y	22	27	1			21
							24	9									
07	5673	X	3704	-0-	-1969	-0-	443	1	3235	3	Y	24	28	1			17
							26	9									
08	5828	X	5370	-0-	-458	-0-	620	1	4714	3	Y	33	38	1			12
							36	9									

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8125	-0-	-1702	-0-	352	1	7700	3	Y	66					190
							73	9									
04	9510	X	7611	-0-	-1899	-0-	685	1	6892	3	Y	31	131	1			90
							34	9									
05	9331	X	8257	-0-	-1074	-0-	757	1	7469	3	Y	28					118
							31	9									
06	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	747	1	7510	3	Y	23					141
							25	9									
07	8122	X	4449	-0-	-3673	-0-	548	1	3899	3	Y	2					143
							2	9									
08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	791	1	7830	3	Y	55	136	1			62
							61	9									

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

03	4154	X	3818	-0-	-336	-0-	3777	3	41	9	Y	37	32	1			33
04	4020	X	3499	-0-	-521	-0-	3453	3	46	9	Y	42	42	1			33
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5163	3	39	9	Y	35	42	1			26
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4705	3	25	9	Y	23	27	1			22
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4773	3	32	9	Y	29	30	1			21
08	5208	X	4859	-0-	-349	-0-	4818	3	41	9	Y	37	44	1			14

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

03	10106	X	8728	-0-	-1378	-0-	945	1	7611	3	Y	156	147	1			136
							172	9									
04	9780	X	9206	-0-	-574	-0-	908	1	8152	3	Y	133	135	1			134
							146	9									
05	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	974	1	8410	3	Y	175	184	1			125
							193	9									
06	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	945	1	7601	3	Y	116	133	1			108
							128	9									
07	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	1137	1	8300	3	Y	145	149	1			104
							160	9									
08	9579	X	7998	-0-	-1581	-0-	910	1	6917	3	Y	155	202	1			57
							171	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

03	4586	X	2310	-0-	-2276	-0-	262	1	1862	3	Y	169	108	1			106
							186	9									
04	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	233	1	1398	3	Y	125	156	1			75
							138	9									
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	301	1	1540	3	Y	121	133	1			63
							133	9									
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	191	1	764	3	Y	63	103	1			23
							69	9									
07	1829	N	204	-0-	-1625	-0-	53	1	106	3	Y	41	41	1			23
							45	9									
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					23

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

03	6262	X	4818	-0-	-1444	-0-	532	1	4286	3	Y	-0-					102
04	5670	X	5009	-0-	-661	-0-	502	1	4507	3	Y	-0-					102
05	5859	X	5509	-0-	-350	-0-	572	1	4937	3	Y	-0-					102
06	5490	X	3836	-0-	-1654	-0-	424	1	3412	3	Y	-0-					102
07	5177	X	540	-0-	-4637	-0-	65	1	475	3	Y	-0-					102
08	5518	X	4926	-0-	-592	-0-	573	1	4353	3	Y	-0-					102

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8352	-0-	-669	-0-	334	1	7956	3	Y	56	39	1			35
							62	9									
04	8730	X	7229	-0-	-1501	-0-	290	1	6893	3	Y	42	52	1			25
							46	9									
05	9021	X	7369	-0-	-1652	-0-	363	1	6973	3	Y	30	40	1			15
							33	9									
06	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	326	1	7834	3	Y	23	30	1			8
							25	9									
07	8339	X	7420	-0-	-919	-0-	226	1	7162	3	Y	29	21	1			16
							32	9									
08	8339	X	8252	-0-	-87	-0-	271	1	7950	3	Y	28	35	1			9
							31	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2596	-0-	-814	-0-	561	1	1906	3	Y	117	98	1			74
							129	9									
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	597	1	2658	3	Y	90	110	1			54
							99	9									
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	620	1	2597	3	Y	87	96	1			45
							96	9									
06	2520	X	405	-0-	-2115	-0-	159	1	224	3	Y	20	58	1			7
							22	9									
07	3472	X	1326	-0-	-2146	-0-	87	1	1196	3	Y	39	24	1			22
							43	9									
08	3472	X	860	-0-	-2612	-0-	57	1	780	3	Y	21	36	1			7
							23	9									

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	109	3	Y	5					7
							6	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	87	1	125	3	Y	64	31	1			33
							70	9									
07	3100	N	5061	-0-	1961	1961	296	1	4675	3	Y	82					115
							90	9									
08	3100	N	4809	-0-	1709	3670	292	1	4267	3	Y	227	255	1			87
							250	9									

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	459	1	4319	3	Y	43	36	1			27
							47	9									
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	436	1	4308	3	Y	32	40	1			19
							35	9									
05	5456	X	5070	-0-	-386	-0-	614	1	4422	3	Y	31	34	1			16
							34	9									
06	5280	X	4958	-0-	-322	-0-	438	1	4498	3	Y	20	29	1			7
							22	9									
07	5456	X	5198	-0-	-258	-0-	308	1	4860	3	Y	27	19	1			15
							30	9									
08	5084	X	4949	-0-	-135	-0-	324	1	4602	3	Y	21	29	1			7
							23	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	510	1	5643	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	492	1	5253	3	Y	-0-					-0-
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	715	1	6012	3	Y	-0-					-0-
06	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	418	1	5039	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5281	-0-	-888	-0-	306	1	4975	3	Y	-0-					-0-
08	6727	X	4574	-0-	-2153	-0-	291	1	4283	3	Y	-0-					-0-

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4861	-0-	-378	-0-	518	1	4279	3	Y	58	48	1			37
							64	9									
04	4320	X	4288	-0-	-32	-0-	366	1	3875	3	Y	43	54	1			26
							47	9									
05	4464	X	3946	-0-	-518	-0-	408	1	3492	3	Y	42	46	1			22
							46	9									
06	4710	X	2653	-0-	-2057	-0-	324	1	2301	3	Y	25	38	1			9
							28	9									
07	4867	X	419	-0-	-4448	-0-	68	1	331	3	Y	18	17	1			10
							20	9									
08	4867	X	3967	-0-	-900	-0-	230	1	3711	3	Y	24	26	1			8
							26	9									

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	1039	1	5812	3	Y	43	32	1			27
							47	9									
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	794	1	4339	3	Y	33	40	1			20
							36	9									
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	888	1	4250	3	Y	30	34	1			16
							33	9									
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	748	1	4192	3	Y	21	29	1			8
							23	9									
07	4030	X	2611	-0-	-1419	-0-	639	1	1947	3	Y	23	18	1			13
							25	9									
08	6913	X	3240	-0-	-3673	-0-	988	1	2232	3	Y	18	25	1			6
							20	9									

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	622	1	6175	3	Y	40	33	1			25
							44	9									
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	524	1	5625	3	Y	30	37	1			18
							33	9									
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	547	1	6004	3	Y	28	31	1			15
							31	9									
06	6630	X	5123	-0-	-1507	-0-	479	1	4625	3	Y	17	26	1			6
							19	9									
07	6851	X	3370	-0-	-3481	-0-	212	1	3136	3	Y	20	15	1			11
							22	9									
08	6851	X	5867	-0-	-984	-0-	288	1	5561	3	Y	16	22	1			5
							18	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

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	6014	X	81	-0-		-5933	-0-	3	1	77	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
04	5820	X	26	-0-		-5794	-0-	1	1	24	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	1984	X	290	-0-		-1694	-0-	46	1	241	3	Y	3	2	1			2
								3	9									
06	1166	X	1166	-0-		-0-	-0-	154	1	1004	3	Y	7	6	1			3
								8	9									
07	3216	X	3216	-0-		-0-	-0-	246	1	2945	3	Y	23	13	1			13
								25	9									
08	279	N	14	-0-		-265	-0-	8	1	6	9	Y	5	16	1			2

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

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	6045	X	4829	-0-		-1216	-0-	657	1	4072	3	Y	91	75	1			58
								100	9									
04	5520	X	4544	-0-		-976	-0-	522	1	3948	3	Y	67	85	1			40
								74	9									
05	4867	X	4745	-0-		-122	-0-	567	1	4105	3	Y	66	72	1			34
								73	9									
06	4680	X	1156	-0-		-3524	-0-	181	1	960	3	Y	14	43	1			5
								15	9									
07	4836	X	238	-0-		-4598	-0-	14	1	216	3	Y	7	8	1			4
								8	9									
08	4836	X	2397	-0-		-2439	-0-	133	1	2231	3	Y	30	24	1			10
								33	9									

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

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	8618	X	6775	-0-		-1843	-0-	677	1	6022	3	Y	69	57	1			43
								76	9									
04	8340	X	6619	-0-		-1721	-0-	613	1	5950	3	Y	51	64	1			30
								56	9									
05	7161	X	6859	-0-		-302	-0-	648	1	6156	3	Y	50	54	1			26
								55	9									
06	6660	X	5130	-0-		-1530	-0-	500	1	4598	3	Y	29	44	1			11
								32	9									
07	6851	X	6243	-0-		-608	-0-	316	1	5881	3	Y	42	29	1			24
								46	9									
08	6851	X	4849	-0-		-2002	-0-	219	1	4593	3	Y	34	47	1			11
								37	9									

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

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	3633	X	3633	-0-		-0-	-0-	376	1	3185	3	Y	65	53	1			41
								72	9									
04	2826	X	2826	-0-		-0-	-0-	335	1	2438	3	Y	48	60	1			29
								53	9									
05	2821	X	949	-0-		-1872	-0-	195	1	720	3	Y	31	44	1			16
								34	9									
06	3510	X	280	-0-		-3230	-0-	91	1	176	3	Y	12	24	1			4
								13	9									
07	3627	X	23	-0-		-3604	-0-	1	1	20	3	Y	2	5	1			1
								2	9									
08	3472	X	-0-	-0-		-3472	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

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	44	N	44	-0-		-0-	-0-	21	1	15	3	Y	7	7	1			4
								8	9									
04	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-	298	1	664	3	Y	37	19	1			22
								41	9									
05	3100	N	3528	-0-		428	428	850	1	2627	3	Y	46	44	1			24
								51	9									
06	2291	N	1863	-0-		-428	-0-	277	1	1557	3	Y	26	40	1			10
								29	9									
07	279	N	55	-0-		-224	-0-	7	1	42	3	Y	5	12	1			3
								6	9									
08	3534	X	1231	-0-		-2303	-0-	112	1	1096	3	Y	21	17	1			7
								23	9									

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

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	11470	X	10646	-0-		-824	-0-	426	1	10157	3	Y	57	44	1			36
								63	9									
04	11100	X	10919	-0-		-181	-0-	603	1	10263	3	Y	48	55	1			29
								53	9									
05	11595	X	11595	-0-		-0-	-0-	962	1	10581	3	Y	47	52	1			24
								52	9									
06	10749	X	10749	-0-		-0-	-0-	941	1	9774	3	Y	31	44	1			11
								34	9									
07	11284	X	9260	-0-		-2024	-0-	651	1	8564	3	Y	41	29	1			23
								45	9									
08	11797	X	11797	-0-		-0-	-0-	487	1	11273	3	Y	34	46	1			11
								37	9									

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

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	5394	X	4998	-0-		-396	-0-	514	1	4364	3	Y	109					144
								120	9									
04	4050	X	2316	-0-		-1734	-0-	265	1	1995	3	Y	51	152	1			43
								56	9									
05	6014	X	7	-0-		-6007	-0-	7	1			Y	-0-					43
06	5820	X	4920	-0-		-900	-0-	369	1	4313	3	Y	216	147	1			112
								238	9									
07	6014	X	4046	-0-		-1968	-0-	255	1	3727	3	Y	58					170
								64	9									
08	4991	X	4969	-0-		-22	-0-	276	1	4485	3	Y	189	286	1			73
								208	9									

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

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	4291	X	4291	-0-		-0-	-0-	442	1	3597	3	Y	229	112	1			144
								252	9									
04	4607	X	4607	-0-		-0-	-0-	505	1	3898	3	Y	185	219	1			110
								204	9									
05	4011	X	4011	-0-		-0-	-0-	544	1	3268	3	Y	181	197	1			94
								199	9									
06	4369	X	4369	-0-		-0-	-0-	448	1	3814	3	Y	97	156	1			35
								107	9									
07	4774	X	4017	-0-		-757	-0-	225	1	3668	3	Y	113	85	1			63
								124	9									
08	4774	X	-0-	-0-		-4774	-0-					Y	-0-	63	1			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

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	16275	X	13786	-0-	-2489	-0-	1513	1	12192	3	Y	74	66	1			65
							81	9									
04	15750	X	13533	-0-	-2217	-0-	1347	1	12095	3	Y	83	81	1			67
							91	9									
05	15779	X	14383	-0-	-1396	-0-	1485	1	12820	3	Y	71	85	1			53
							78	9									
06	14520	X	14078	-0-	-442	-0-	1552	1	12474	3	Y	47	56	1			44
							52	9									
07	13981	X	13315	-0-	-666	-0-	1597	1	11657	3	Y	55	58	1			41
							61	9									
08	14384	X	12958	-0-	-1426	-0-	1497	1	11382	3	Y	72	86	1			27
							79	9									

DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

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	7719	X	5280	-0-	-2439	-0-	211	1	5036	3	Y	30	30	1			19
							33	9									
04	7470	X	6913	-0-	-557	-0-	278	1	6600	3	Y	32	32	1			19
							35	9									
05	7719	X	7427	-0-	-292	-0-	366	1	7025	3	Y	33	35	1			17
							36	9									
06	7110	X	711	-0-	-6399	-0-	28	1	680	3	Y	3	19	1			1
							3	9									
07	7130	X	7019	-0-	-111	-0-	214	1	6788	3	Y	15	8	1			8
							17	9									
08	7440	X	1891	-0-	-5549	-0-	62	1	1825	3	Y	4	11	1			1
							4	9									

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

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	5518	X	4840	-0-	-678	-0-	491	1	4299	3	Y	45	37	1			28
							50	9									
04	5340	X	4570	-0-	-770	-0-	507	1	4027	3	Y	33	41	1			20
							36	9									
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	493	1	4344	3	Y	32	35	1			17
							35	9									
06	4680	X	1385	-0-	-3295	-0-	188	1	1190	3	Y	6	21	1			2
							7	9									
07	4836	X	3693	-0-	-1143	-0-	167	1	3509	3	Y	15	9	1			8
							17	9									
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	226	1	5376	3	Y	19	21	1			6
							21	9									

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

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	9610	X	8280	-0-	-1330	-0-	901	1	7259	3	Y	109	89	1			92
							120	9									
04	9300	X	6412	-0-	-2888	-0-	633	1	5685	3	Y	85	102	1			75
							94	9									
05	9424	X	7012	-0-	-2412	-0-	718	1	6202	3	Y	84	99	1			60
							92	9									
06	8220	X	6878	-0-	-1342	-0-	753	1	6056	3	Y	63	68	1			55
							69	9									
07	8277	X	6657	-0-	-1620	-0-	794	1	5796	3	Y	61	76	1			40
							67	9									
08	8277	X	6091	-0-	-2186	-0-	700	1	5324	3	Y	61	79	1			22
							67	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12354	-0-	-108	-0-	495	1	11801	3	Y	53	37	1			33
							58	9									
04	12060	X	11214	-0-	-846	-0-	452	1	10716	3	Y	42	50	1			25
							46	9									
05	12462	X	10226	-0-	-2236	-0-	505	1	9685	3	Y	33	41	1			17
							36	9									
06	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	445	1	10695	3	Y	24	32	1			9
							26	9									
07	12369	X	9515	-0-	-2854	-0-	290	1	9195	3	Y	27	21	1			15
							30	9									
08	12369	X	12096	-0-	-273	-0-	397	1	11667	3	Y	29	35	1			9
							32	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

03	744	N	694	-0-	-50	-0-	161	1	533	2	N	-0-					90
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	1797	1	726	2	N	1					91
							1	9									
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	1327	1	810	2	N	-0-					91
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1046	1	742	2	N	-0-					91
07	1240	N	866	-0-	-374	-0-	477	1	389	2	N	-0-					91
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					91

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	113	1	377	2	N	1	1	8			128
							1	9									
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	516	1	209	2	N	-0-					128
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	229	1	142	2	N	-0-					128
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	266	1	188	2	N	-0-					128
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	538	1	440	2	N	-0-					128
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					128

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	614	2	8	9	N	7					49
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	N	4					53
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	N	4	1	8			56
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	N	1	1	8			56
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	576	2	8	9	N	7					63
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					63

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 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	1674	N	891	-0-	-783	-0-	891	2			N	-0-					68
04	1140	N	733	-0-	-407	-0-	725	2	8	9	N	7					75
05	930	N	468	-0-	-462	-0-	468	2			N	-0-					75
06	870	N	419	-0-	-451	-0-	419	2			N	-0-					75
07	744	N	482	-0-	-262	-0-	479	2	3	9	N	3					78
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5					83

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

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

FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	930	2	3	9	N	3	1	8			172
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					172
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	N	11	1	8			182
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	2	3	9	N	3					185
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					185
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	N	1	1	8			185

CRATON OPERATING LLC 186717
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

03	4805	X	1570	-0-	-3235	-0-	1570	2			N	-0-					8
04	2130	X	1767	-0-	-363	-0-	1767	2			N	-0-					8
05	2201	X	1764	-0-	-437	-0-	1764	2			N	-0-					8
06	1650	X	1132	-0-	-518	-0-	1132	2			N	-0-					8
07	1829	X	909	-0-	-920	-0-	909	2			N	-0-					8
08	1829	X	895	-0-	-934	-0-	895	2			N	-0-					8

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

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	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8	9	N	7			35
04	2280	N	1459	-0-	-821	-0-	1457	2	2	9	N	2			37
05	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	1841	2			N	-0-			37
06	2100	N	1242	-0-	-858	-0-	1242	2			N	-0-			37
07	1519	N	1156	-0-	-363	-0-	1156	2			N	-0-			37
08	1829	N	707	-0-	-1122	-0-	707	2			N	-0-			37

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

03	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1649	2	8	9	Y	7			81
04	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1231	2			Y	-0-			81
05	1333	N	890	-0-	-443	-0-	890	2			Y	-0-			81
06	1590	N	1151	-0-	-439	-0-	1151	2			Y	-0-			81
07	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	1022	2	4	9	Y	4			85
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	924	2	3	9	Y	3			88

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

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

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

03	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	1027	2	6	9	Y	5			60
04	900	N	425	-0-	-475	-0-	425	2			Y	-0-			60
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			Y	-0-			60
06	990	N	791	-0-	-199	-0-	791	2			Y	-0-			60
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	Y	2			62
08	806	N	642	-0-	-164	-0-	640	2	2	9	Y	2			64

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

03	3317	X	1577	-0-	-1740	-0-	1576	2	1	9	N	1			68
04	1740	X	1389	-0-	-351	-0-	1389	2			N	-0-			68
05	1674	X	997	-0-	-677	-0-	997	2			N	-0-			68
06	1620	X	1239	-0-	-381	-0-	1239	2			N	-0-			68
07	1674	X	1446	-0-	-228	-0-	1446	2			N	-0-			68
*08	1581	X	880	-0-	-701	-0-	880	2			N	-0-			68

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 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	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	44	1	1118	2	N	1					170
							1	9									
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1069	2	N	4					174
							4	9									
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	49	1	1097	2	N	-0-					174
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	54	1	1069	2	N	4	137	1			41
							4	9									
07	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	50	1	964	2	N	-0-					41
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	74	1	1097	2	N	-0-					41

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					75
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					75
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					75
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					75

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

03	15562	X	14574	-0-	-988	-0-	14531	2	43	9	N	39	177	1			128
04	15000	X	14250	-0-	-750	-0-	14192	2	58	9	N	53					181
05	15159	X	14503	-0-	-656	-0-	14461	2	42	9	N	38					219
06	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14078	2	51	9	N	46	161	1			104
07	14725	X	14510	-0-	-215	-0-	14465	2	45	9	N	41					145
08	14725	X	12406	-0-	-2319	-0-	12374	2	32	9	N	29					174

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

03	7223	X	5926	-0-	-1297	-0-	222	1	5652	2	N	47					307
							52	9									
04	6990	X	6488	-0-	-502	-0-	311	1	6114	2	N	57					364
							63	9									
05	6820	X	6779	-0-	-41	-0-	284	1	6416	2	N	72	176	1			260
							79	9									
06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	293	1	5825	2	N	54	157	1			157
							59	9									
07	6696	X	6050	-0-	-646	-0-	297	1	5692	2	N	55					212
							61	9									
08	6789	X	6430	-0-	-359	-0-	405	1	5977	2	N	44					256
							48	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12090	X	11378	-0-	-712	-0-	428	1	10889	2	N	55	173	1			69
							61	9									
04	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	599	1	11783	2	N	33					102
							36	9									
05	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	535	1	12087	2	N	42	2	8			142
							46	9									
06	11760	X	11579	-0-	-181	-0-	552	1	10972	2	N	50					192
							55	9									
07	12834	X	11241	-0-	-1593	-0-	556	1	10641	2	N	40	170	1			62
							44	9									
08	12834	X	11640	-0-	-1194	-0-	737	1	10863	2	N	36					98
							40	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	303	1	7708	2	N	64	157	1			112
							70	9									
04	7050	X	6550	-0-	-500	-0-	315	1	6193	2	N	38					150
							42	9									
05	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	306	1	6923	2	N	39					189
							43	9									
06	7680	X	6713	-0-	-967	-0-	319	1	6329	2	N	59	179	1			69
							65	9									
07	7936	X	6583	-0-	-1353	-0-	324	1	6208	2	N	46					115
							51	9									
08	7936	X	6088	-0-	-1848	-0-	385	1	5675	2	N	25					140
							28	9									

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	221	1	5625	2	N	62	185	1			58
							68	9									
04	5250	X	4643	-0-	-607	-0-	223	1	4379	2	N	37					95
							41	9									
05	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	261	1	5891	2	N	35					130
							39	9									
06	5730	X	5683	-0-	-47	-0-	270	1	5370	2	N	39					169
							43	9									
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	306	1	5865	2	N	34					203
							37	9									
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	399	1	5878	2	N	10					213
							11	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		79	-0-	79	79	79	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		72	-0-	72	151	72	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		83	-0-	83	234	83	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	234					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2 EXT		83	-0-	83	83	83	2			N	-0-					145
06	14B2 EXT		75	-0-	75	158	75	2			N	-0-					145
07	14B2 EXT		87	-0-	87	245	87	2			N	-0-					145
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	245					N	NO RPT					145

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		73	-0-	73	73	72	2	1	9	N	1					48
06	14B2 EXT		65	-0-	65	138	65	2			N	-0-					48
07	213	X	75	-0-	-138	-0-	75	2			N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					70
06	14B2 EXT		64	-0-	64	135	64	2			N	-0-					70
07	209	X	74	-0-	-135	-0-	74	2			N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					20
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					20
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					20
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					20
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					18
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					18
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					18
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					18
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					225
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					225
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					225
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					225
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					225
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					225

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

03	9052	X	8517	-0-	-535	-0-	8486	2	31	9	N	28					165
04	8760	X	8147	-0-	-613	-0-	8117	2	30	9	N	27					192
05	8959	X	7464	-0-	-1495	-0-	7433	2	31	9	N	28					220
06	8520	X	8355	-0-	-165	-0-	8266	2	89	9	N	81	157	1			144
07	8587	X	7172	-0-	-1415	-0-	7149	2	23	9	N	21	150	1			15
08	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					22
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	58	2	24	9	N	22					44
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					44
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					44
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6070	-0-	-1184	-0-	6070	2			N	-0-					150
04	6810	X	5628	-0-	-1182	-0-	5628	2			N	-0-					150
05	7037	X	5568	-0-	-1469	-0-	5568	2			N	-0-					150
06	6750	X	5031	-0-	-1719	-0-	5031	2			N	-0-					150
07	6324	X	5828	-0-	-496	-0-	5822	2	6	9	N	5					155
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					155

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	102	2	2	9	N	2					32
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					34
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2					36
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					36
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					36
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					36

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 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	837	X	50	-0-	-787	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 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	601	X	-0-	-0-	-601	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

03	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					27
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					27
05	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					27
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					27
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					27
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					27

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 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-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					113
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					113
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					113
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					113
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1212	2	3	9	Y	3	55	1			61
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					61

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 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-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 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	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	2	3	9	N	3					3
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					3
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	59	2	163	9	N	148	126	1			25
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					25
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					25

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 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-

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					18
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					18
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					18
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					18
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	9	1			9
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					9

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 6600 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					90
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2750	2	58	9	Y	53	10	8			133
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2015	2	2	9	Y	2	2	8			133
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2228	2	67	9	Y	61	2	8			192
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1981	2	56	9	Y	51	93	1	1	8	149
08	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					149

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					39
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					39
07	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	2			N	-0-					39
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

03	589	N	572	-0-	-17	-0-	570	2	2	9	N	2					27
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					27
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	540	2	9	9	N	8					35
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	486	2	2	9	N	2					37
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	518	2	3	9	N	3					40
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					40

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

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

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

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-

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					25
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					25
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					25
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					25
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					25

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 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	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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					27
04	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					27
05	1364	N	770	-0-	-594	-0-	770	2			N	-0-					27
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	2			N	-0-					27
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					27
08	775	N	622	-0-	-153	-0-	622	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 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	1085	N	82	-0-	-1003	-0-	82	2			N	-0-					14
04	270	N	96	-0-	-174	-0-	96	2			N	-0-	14	1			-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2025

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 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	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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	623	-0-	-183	-0-	623	2			N	-0-					14
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	550	2	177	9	N	161	150	1			25
05	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					25
06	600	N	380	-0-	-220	-0-	380	2			N	-0-	25	5			-0-
07	744	N	578	-0-	-166	-0-	550	2	28	9	N	25					25
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					25

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 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	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	123	1	1391	2	N	-0-					25
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	89	1	1148	2	N	-0-					25
05	1550 N	585	-0-	-965	-0-	46	1	539	2	N	-0-					25
06	1470 N	1069	-0-	-401	-0-	86	1	983	2	N	-0-					25
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	111	1	1233	2	N	-0-					25
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	85	1	982	2	N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 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-					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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 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-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8			23
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					23
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					23
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	N	2	2	8			23
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					23
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	N	1	1	8			23

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1064	2	59	9	N	54	177	1	2	8	27
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	N	3	3	8			27
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	748	2	2	9	N	2	2	8			27
06	750	N	513	-0-	-237	-0-	511	2	2	9	N	2	2	8			27
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					27
08	744	N	645	-0-	-99	-0-	644	2	1	9	N	1	1	8			27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					25
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					25
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					25
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					25
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					25
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 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	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					39
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					39
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					39
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					39
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					39
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1	1	8			39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

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-					54
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					54
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					54
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					54

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

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	1147	N	909	-0-	-238	-0-	906	2	3	9	N	3					103
04	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					103
05	1147	N	864	-0-	-283	-0-	840	2	24	9	N	22					125
06	870	N	116	-0-	-754	-0-	116	2			N	-0-					125
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					125
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					125

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	721	1	864	2	N	52	169	1			23
							57	9									
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	1015	1	1074	2	N	80	1	8			102
							88	9									
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	985	1	1140	2	N	48	3	8			147
							53	9									
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	746	1	837	2	N	76	148	1			75
							84	9									
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	1085	1	1218	2	N	52	5	8			122
							57	9									
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	945	1	1365	2	N	55	150	1			27
							61	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					15
04	330	N	7	-0-	-323	-0-	7	2			N	-0-					15
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					15
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					15
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

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

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6989	2	21	9	N	19	3	8			125
04	6930	X	6919	-0-	-11	-0-	6915	2	4	9	N	4	4	8			125
05	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8406	2	3	9	N	3	3	8			125
06	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9868	2	99	9	N	90	179	1	9	8	27
07	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9238	2	3	9	N	3	3	8			27
08	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8720	2	4	9	N	4	4	8			27

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

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

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

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

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

03	15252	X	14499	-0-	-753	-0-	806	1	13451	2	N	220	179	1	11	8	209
							242	9									
04	14460	X	13834	-0-	-626	-0-	780	1	12821	2	N	212	349	1	7	8	65
							233	9									
05	14942	X	14189	-0-	-753	-0-	806	1	13138	2	N	223	166	1	5	8	117
							245	9									
06	14040	X	13737	-0-	-303	-0-	780	1	12730	2	N	206	178	1	15	8	130
							227	9									
07	14508	X	13441	-0-	-1067	-0-	798	1	12479	2	N	149	178	1	12	8	89
							164	9									
08	14508	X	13703	-0-	-805	-0-	806	1	12443	2	N	413	356	1	7	8	139
							454	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

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-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

03	3410	X	2714	-0-	-696	-0-	2711	2	3	9	N	3	3	8			162
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3121	2	101	9	N	92	170	1			84
05	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	2870	2	2	9	N	2	2	8			84
06	3090	X	2752	-0-	-338	-0-	2750	2	2	9	N	2	2	8			84
07	3317	X	2620	-0-	-697	-0-	2553	2	67	9	N	61	1	8			144
08	3317	X	3008	-0-	-309	-0-	3008	2			N	-0-					144

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5342	-0-	-238	-0-	5335	2	7	9	N	6	6	8			47
04	5310	X	5090	-0-	-220	-0-	4941	2	149	9	N	135	6	8			176
05	5363	X	4399	-0-	-964	-0-	4374	2	25	9	N	23	172	1	3	8	24
06	5160	X	2649	-0-	-2511	-0-	2647	2	2	9	N	2	2	8			24
07	5332	X	4076	-0-	-1256	-0-	4072	2	4	9	N	4	4	8			24
08	5332	X	2469	-0-	-2863	-0-	2468	2	1	9	N	1	1	8			24

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

03	4712	X	3662	-0-	-1050	-0-	3501	2	161	9	N	146	189	1	2	8	34
04	4440	X	2687	-0-	-1753	-0-	2684	2	3	9	N	3	3	8			34
05	4495	X	2940	-0-	-1555	-0-	2937	2	3	9	N	3	3	8			34
06	3930	X	3898	-0-	-32	-0-	3886	2	12	9	N	11	11	8			34
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3968	2	68	9	N	62	6	8			90
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3945	2	8	9	N	7	7	8			90

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

03	4898	X	4220	-0-	-678	-0-	4217	2	3	9	N	3	3	8			85
04	4500	X	4075	-0-	-425	-0-	4068	2	7	9	N	6	6	8			85
05	4526	X	4106	-0-	-420	-0-	4100	2	6	9	N	5	5	8			85
06	4080	X	4067	-0-	-13	-0-	3931	2	136	9	N	124	176	1	7	8	26
07	4216	X	3955	-0-	-261	-0-	3952	2	3	9	N	3	3	8			26
08	4216	X	2369	-0-	-1847	-0-	2366	2	3	9	N	3	3	8			26

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

03	10509	X	9529	-0-	-980	-0-	768	1	8653	2	N	98	91	1	2	8	33
							108	9									
04	10170	X	9443	-0-	-727	-0-	682	1	8758	2	N	3	3	8			33
							3	9									
05	10509	X	7047	-0-	-3462	-0-	547	1	6426	2	N	67	3	8			97
							74	9									
06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	756	1	8626	2	N	89	4	8			182
							98	9									
07	9765	X	9164	-0-	-601	-0-	753	1	8385	2	N	24	178	1	3	8	25
							26	9									
08	9765	X	9319	-0-	-446	-0-	742	1	8574	2	N	3	3	8			25
							3	9									

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

03	9114	X	8495	-0-	-619	-0-	8356	2	139	9	N	126	168	1	16	8	52
04	8700	X	8312	-0-	-388	-0-	8189	2	123	9	N	112	19	8			145
05	8742	X	8570	-0-	-172	-0-	8421	2	149	9	N	135	179	1	17	8	84
06	8220	X	8201	-0-	-19	-0-	8061	2	140	9	N	127	163	1	20	8	28
07	8587	X	8584	-0-	-3	-0-	8432	2	152	9	N	138	19	8			147
08	8587	X	8231	-0-	-356	-0-	8059	2	172	9	N	156	172	1	14	8	117

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					27
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					27
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					27
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					27
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					27
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					27

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4206	-0-	-723	-0-	4200	2	6	9	N	5	5	8			47
04	4770	X	4279	-0-	-491	-0-	4184	2	95	9	N	86	1	8			132
05	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	4331	2	3	9	N	3	3	8			132
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4316	2	134	9	N	122	161	1	4	8	89
07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4985	2	86	9	N	78	6	8			161
08	4433	X	4190	-0-	-243	-0-	4168	2	22	9	N	20	156	1			25

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6083	-0-	-582	-0-	5952	2	131	9	N	119	174	1	8	8	27
04	6270	X	5095	-0-	-1175	-0-	5087	2	8	9	N	7	7	8			27
05	6293	X	6099	-0-	-194	-0-	6021	2	78	9	N	71	6	8			92
06	5880	X	5769	-0-	-111	-0-	5762	2	7	9	N	6	6	8			92
07	6076	X	5844	-0-	-232	-0-	5836	2	8	9	N	7	7	8			92
08	6107	X	5657	-0-	-450	-0-	5566	2	91	9	N	83	4	8			171

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4097	-0-	-925	-0-	4090	2	7	9	N	6	6	8			82
04	4800	X	4367	-0-	-433	-0-	4363	2	4	9	N	4	4	8			82
05	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	4411	2	6	9	N	5	5	8			82
06	4290	X	4242	-0-	-48	-0-	4238	2	4	9	N	4	4	8			82
07	4526	X	4343	-0-	-183	-0-	4340	2	3	9	N	3	3	8			82
08	4526	X	4204	-0-	-322	-0-	4197	2	7	9	N	6	6	8			82

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 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	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5995	2	15	9	N	14	14	8			165
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5781	2	164	9	N	149	192	1	10	8	112
05	5983	X	5907	-0-	-76	-0-	5893	2	14	9	N	13	13	8			112
06	5820	X	5709	-0-	-111	-0-	5690	2	19	9	N	17	17	8			112
07	6138	X	5846	-0-	-292	-0-	5835	2	11	9	N	10	10	8			112
08	6138	X	5716	-0-	-422	-0-	5666	2	50	9	N	45	9	8			148

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3808	-0-	-594	-0-	3802	2	6	9	N	5	5	8			25
04	4140	X	3634	-0-	-506	-0-	3630	2	4	9	N	4	4	8			25
05	4216	X	3915	-0-	-301	-0-	3908	2	7	9	N	6	6	8			25
06	3780	X	3778	-0-	-2	-0-	3770	2	8	9	N	7	7	8			25
07	3906	X	3891	-0-	-15	-0-	3887	2	4	9	N	4	4	8			25
08	3906	X	3779	-0-	-127	-0-	3772	2	7	9	N	6	6	8			25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					27
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					27
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					27
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6069	-0-	-596	-0-	5934	2	135	9	N	123	189	1	5	8	71
04	6450	X	5944	-0-	-506	-0-	5844	2	100	9	N	91	6	8			156
05	6417	X	6100	-0-	-317	-0-	6008	2	92	9	N	84	6	8			234
06	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5811	2	142	9	N	129	185	1	4	8	174
07	6138	X	5977	-0-	-161	-0-	5958	2	19	9	N	17	163	1	3	8	25
08	6138	X	5771	-0-	-367	-0-	5767	2	4	9	N	4	4	8			25

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 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	5022	X	4658	-0-	-364	-0-	4568	2	90	9	N	82	172	1	2	8	25
04	4830	X	4625	-0-	-205	-0-	4618	2	7	9	N	6	6	8			25
05	4991	X	4227	-0-	-764	-0-	4221	2	6	9	N	5	5	8			25
06	4710	X	3531	-0-	-1179	-0-	3479	2	52	9	N	47	3	8			69
07	4867	X	4040	-0-	-827	-0-	3934	2	106	9	N	96	3	8			162
08	4774	X	4613	-0-	-161	-0-	4588	2	25	9	N	23	156	1	4	8	25

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					191
04	270	N	35	-0-	-235	-0-	1	2	34	9	N	31	175	1			47
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					47
06	300	N	10	-0-	-290	-0-	8	2	2	9	N	2	2	8			47
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	306	2	107	9	N	97					144
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					144

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2823	-0-	-184	-0-	2816	2	7	9	N	6	6	8			120
04	2910	X	2689	-0-	-221	-0-	2682	2	7	9	N	6	6	8			120
05	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	2722	2	47	9	N	43	1	8			162
06	3000	X	2649	-0-	-351	-0-	2621	2	28	9	N	25	160	1	2	8	25
07	3100	X	2692	-0-	-408	-0-	2689	2	3	9	N	3	3	8			25
08	2821	X	2599	-0-	-222	-0-	2596	2	3	9	N	3	3	8			25

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6474	-0-	-1028	-0-	6391	2	83	9	N	75	5	8			127
04	7050	X	6394	-0-	-656	-0-	6242	2	152	9	N	138	177	1	1	8	87
05	7285	X	6421	-0-	-864	-0-	6357	2	64	9	N	58	5	8			140
06	6330	X	6206	-0-	-124	-0-	6088	2	118	9	N	107	189	1	6	8	52
07	6603	X	6325	-0-	-278	-0-	6234	2	91	9	N	83	6	8			129
08	6603	X	6043	-0-	-560	-0-	6040	2	3	9	N	3	3	8			129

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 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	651	N	621	-0-	-30	-0-	574	2	47	9	N	43	2	8			162
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	601	2	11	9	N	10					172
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	636	2	29	9	N	26	169	1			29
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					29
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	N	1	1	8			29
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	638	2	7	9	N	6					35

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5205	-0-	-499	-0-	4971	2	234	9	N	213	333	1	2	8	62
04	5370	X	5060	-0-	-310	-0-	4887	2	173	9	N	157	179	1	1	8	39
05	5456	X	5066	-0-	-390	-0-	4910	2	156	9	N	142					181
06	5040	X	4933	-0-	-107	-0-	4789	2	144	9	N	131	175	1			137
07	5239	X	5073	-0-	-166	-0-	4918	2	155	9	N	141	157	1	1	8	120
08	5239	X	4753	-0-	-486	-0-	4569	2	184	9	N	167	156	1	1	8	130

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6733	-0-	-645	-0-	6733	2			N	-0-					24
04	7140	X	6625	-0-	-515	-0-	6625	2			N	-0-					24
05	7161	X	6731	-0-	-430	-0-	6729	2	2	9	N	2	2	8			24
06	6570	X	6455	-0-	-115	-0-	6393	2	62	9	N	56					80
07	6851	X	6601	-0-	-250	-0-	6600	2	1	9	N	1	1	8			80
08	6851	X	6434	-0-	-417	-0-	6433	2	1	9	N	1	1	8			80

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27497	X	27497	-0-	-0-	-0-	27334	2	163	9	N	148	181	1	65	8	106
04	25824	X	25824	-0-	-0-	-0-	25328	2	496	9	N	451	340	1	56	8	161
05	24014	X	24014	-0-	-0-	-0-	23865	2	149	9	N	135	169	1	53	8	74
06	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	21176	2	47	9	N	43	43	8			74
07	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	20802	2	253	9	N	230	188	1	44	8	72
08	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	19423	2	230	9	N	209	170	1	32	8	79

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 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	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5506	2	319	9	N	290	179	1			268
04	5280	X	5068	-0-	-212	-0-	4952	2	116	9	N	105	179	1	3	8	191
05	5208	X	4896	-0-	-312	-0-	4890	2	6	9	N	5	5	8			191
06	5640	X	5118	-0-	-522	-0-	4991	2	127	9	N	115	184	1	6	8	116
07	5828	X	4985	-0-	-843	-0-	4982	2	3	9	N	3	3	8			116
08	5828	X	4390	-0-	-1438	-0-	4254	2	136	9	N	124	177	1	1	8	62

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7448	-0-	-736	-0-	7444	2	4	9	N	4	4	8			26
04	7440	X	7271	-0-	-169	-0-	7267	2	4	9	N	4	4	8			26
05	7688	X	7463	-0-	-225	-0-	7428	2	35	9	N	32	2	8			56
06	7200	X	6999	-0-	-201	-0-	6995	2	4	9	N	4	4	8			56
07	7502	X	7084	-0-	-418	-0-	7077	2	7	9	N	6	6	8			56
08	7502	X	6886	-0-	-616	-0-	6882	2	4	9	N	4	4	8			56

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6192	-0-	-1217	-0-	6040	2	152	9	N	138	11	8			261
04	7170	X	5870	-0-	-1300	-0-	5857	2	13	9	N	12	178	1	11	8	84
05	7409	X	6178	-0-	-1231	-0-	6020	2	158	9	N	144	178	1	13	8	37
06	6390	X	4163	-0-	-2227	-0-	4149	2	14	9	N	13	13	8			37
07	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6864	2	14	9	N	13	13	8			37
08	6200	X	6120	-0-	-80	-0-	6109	2	11	9	N	10	10	8			37

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	8536	-0-	-671	-0-	8307	2	229	9	N	208	179	1	9	8	87
04	8910	X	8081	-0-	-829	-0-	7939	2	142	9	N	129	179	1	5	8	32
05	8990	X	8219	-0-	-771	-0-	8151	2	68	9	N	62	4	8			90
06	8250	X	8041	-0-	-209	-0-	7934	2	107	9	N	97	153	1	9	8	25
07	8525	X	8059	-0-	-466	-0-	8051	2	8	9	N	7	7	8			25
08	8525	X	8014	-0-	-511	-0-	7817	2	197	9	N	179	179	1			25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14591	2	131	9	N	119	174	1	5	8	258
04	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	14108	2	118	9	N	107	4	8			361
05	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	14593	2	106	9	N	96	161	1	5	8	291
06	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	14025	2	114	9	N	104	4	8			391
07	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	14510	2	103	9	N	94	169	1	4	8	312
08	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	14388	2	65	9	N	59	3	8			368

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11746	-0-	-1150	-0-	11558	2	188	9	N	171	15	8			228
04	12480	X	11517	-0-	-963	-0-	11419	2	98	9	N	89	170	1	10	8	137
05	12462	X	11749	-0-	-713	-0-	11664	2	85	9	N	77	169	1	10	8	35
06	11370	X	11356	-0-	-14	-0-	11239	2	117	9	N	106	14	8			127
07	11904	X	11650	-0-	-254	-0-	11517	2	133	9	N	121	177	1	11	8	60
08	11904	X	11298	-0-	-606	-0-	11196	2	102	9	N	93	7	8			146

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10205	-0-	-1017	-0-	10195	2	10	9	N	9	9	8			29
04	10680	X	9568	-0-	-1112	-0-	9557	2	11	9	N	10	10	8			29
05	10416	X	8798	-0-	-1618	-0-	8780	2	18	9	N	16	16	8			29
06	9870	X	8806	-0-	-1064	-0-	8786	2	20	9	N	18	18	8			29
07	10199	X	10144	-0-	-55	-0-	10133	2	11	9	N	10	10	8			29
08	10199	X	9524	-0-	-675	-0-	9513	2	11	9	N	10	10	8			29

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9240	-0-	-1176	-0-	9171	2	69	9	N	63	174	1	7	8	54
04	10080	X	9139	-0-	-941	-0-	8994	2	145	9	N	132	7	8			179
05	10106	X	9254	-0-	-852	-0-	9131	2	123	9	N	112	147	1	5	8	139
06	9270	X	8896	-0-	-374	-0-	8777	2	119	9	N	108	161	1	6	8	80
07	9455	X	9123	-0-	-332	-0-	9001	2	122	9	N	111	10	8			181
08	9455	X	8812	-0-	-643	-0-	8687	2	125	9	N	114	148	1	10	8	137

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6920	-0-	-613	-0-	6897	2	23	9	N	21	180	1	4	8	137
04	7050	X	6841	-0-	-209	-0-	6542	2	299	9	N	272	358	1	4	8	47
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	6971	2	341	9	N	310	174	1	6	8	177
06	7050	X	6751	-0-	-299	-0-	6741	2	10	9	N	9	149	1	7	8	30
07	7285	X	7179	-0-	-106	-0-	6841	2	338	9	N	307	179	1	6	8	152
08	7316	X	6957	-0-	-359	-0-	6833	2	124	9	N	113	178	1	3	8	84

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13129	-0-	-728	-0-	12934	2	195	9	N	177	350	1	3	8	64
04	13410	X	12750	-0-	-660	-0-	12533	2	217	9	N	197	177	1	4	8	80
05	13268	X	13040	-0-	-228	-0-	12895	2	145	9	N	132	153	1	5	8	54
06	12840	X	12798	-0-	-42	-0-	12550	2	248	9	N	225	146	1	4	8	129
07	13268	X	12689	-0-	-579	-0-	12479	2	210	9	N	191	168	1	7	8	145
08	13175	X	12588	-0-	-587	-0-	12416	2	172	9	N	156	167	1	5	8	129

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7865	-0-	-195	-0-	7853	2	12	9	N	11	11	8			25
04	7770	X	7740	-0-	-30	-0-	7730	2	10	9	N	9	9	8			25
05	7781	X	6939	-0-	-842	-0-	6939	2			N	-0-					25
06	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					25
07	7998	X	7787	-0-	-211	-0-	7776	2	11	9	N	10	10	8			25
08	7998	X	7783	-0-	-215	-0-	7772	2	11	9	N	10	10	8			25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

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

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

03	14198	X	12793	-0-	-1405	-0-	12757	2	36	9	N	33	11	8			166
04	13740	X	12422	-0-	-1318	-0-	12371	2	51	9	N	46	179	1	9	8	24
05	13826	X	12532	-0-	-1294	-0-	12523	2	9	9	N	8	8	8			24
06	12390	X	12125	-0-	-265	-0-	12066	2	59	9	N	54	17	8			61
07	12834	X	12467	-0-	-367	-0-	12425	2	42	9	N	38	12	8			87
08	12834	X	12123	-0-	-711	-0-	12079	2	44	9	N	40	12	8			115

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

03	9517	X	6891	-0-	-2626	-0-	6828	2	63	9	N	57	3	8			176
04	8940	X	7835	-0-	-1105	-0-	7752	2	83	9	N	75	9	8			242
05	8742	X	7327	-0-	-1415	-0-	7242	2	85	9	N	77	187	1	5	8	127
06	8460	X	6342	-0-	-2118	-0-	6286	2	56	9	N	51	7	8			171
07	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8115	2	78	9	N	71	6	8			236
08	8091	X	7710	-0-	-381	-0-	7637	2	73	9	N	66	174	1	6	8	122

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

03	13702	X	12494	-0-	-1208	-0-	12385	2	109	9	N	99	6	8			203
04	13260	X	12004	-0-	-1256	-0-	11901	2	103	9	N	94	182	1	7	8	108
05	12989	X	12363	-0-	-626	-0-	12236	2	127	9	N	115	8	8			215
06	12090	X	11741	-0-	-349	-0-	11647	2	94	9	N	85	161	1	6	8	133
07	12493	X	11926	-0-	-567	-0-	11827	2	99	9	N	90	165	1	7	8	51
08	12493	X	11138	-0-	-1355	-0-	10966	2	172	9	N	156	7	8			200

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

03	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14663	2	54	9	N	49	20	8			145
04	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	14143	2	63	9	N	57	162	1	13	8	27
05	15655	X	14827	-0-	-828	-0-	14771	2	56	9	N	51	16	8			62
06	15150	X	14516	-0-	-634	-0-	14450	2	66	9	N	60	28	8			94
07	15655	X	14543	-0-	-1112	-0-	14481	2	62	9	N	56	20	8			130
08	14818	X	14262	-0-	-556	-0-	14208	2	54	9	N	49	25	8			154

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

03	6386	X	5875	-0-	-511	-0-	5724	2	151	9	N	137	169	1	8	8	72
04	6180	X	5790	-0-	-390	-0-	5782	2	8	9	N	7	7	8			72
05	6231	X	5709	-0-	-522	-0-	5642	2	67	9	N	61	6	8			127
06	6030	X	5828	-0-	-202	-0-	5711	2	117	9	N	106	9	8			224
07	5983	X	5678	-0-	-305	-0-	5589	2	89	9	N	81	178	1	7	8	120
08	5983	X	5439	-0-	-544	-0-	5333	2	106	9	N	96	7	8			209

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

03	10664	X	10079	-0-	-585	-0-	9923	2	156	9	N	142	179	1	3	8	62
04	10320	X	9870	-0-	-450	-0-	9823	2	47	9	N	43	6	8			99
05	10664	X	7651	-0-	-3013	-0-	7622	2	29	9	N	26	3	8			122
06	9750	X	9636	-0-	-114	-0-	9526	2	110	9	N	100	156	1	4	8	62
07	10199	X	5745	-0-	-4454	-0-	5730	2	15	9	N	14	4	8			72
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33666	X	30348	-0-	-3318	-0-	30137	2	211	9	N	192	29	8			247
04	32070	X	29929	-0-	-2141	-0-	29800	2	129	9	N	117	182	1	31	8	151
05	31713	X	30276	-0-	-1437	-0-	30136	2	140	9	N	127	34	8			244
06	29370	X	29046	-0-	-324	-0-	29003	2	43	9	N	39	161	1	38	8	84
07	30938	X	29471	-0-	-1467	-0-	29364	2	107	9	N	97	14	8			167
08	30938	X	28844	-0-	-2094	-0-	28737	2	107	9	N	97	2	8			262

GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11500 - 19316

03	42191	X	37674	-0-	-4517	-0-	20 99	1 9	37555	2	Y	90	57	1	22	8	14
04	40650	X	35632	-0-	-5018	-0-	30 63	1 9	35539	2	Y	57	45	1	24	8	2
05	40579	X	35575	-0-	-5004	-0-	41 36	1 9	35498	2	Y	33	9	1	24	8	2
06	37920	X	34108	-0-	-3812	-0-	42 36	1 9	34030	2	Y	33	8	1	27	8	-0-
07	37665	X	33669	-0-	-3996	-0-	45 26	1 9	33598	2	Y	24	2	1	21	8	1
08	37665	X	34320	-0-	-3345	-0-	48 43	1 9	34229	2	Y	39	12	1	23	8	5

GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342

03	31558	X	27706	-0-	-3852	-0-	14 66	1 9	27626	2	Y	60	30	1	24	8	7
04	29730	X	21712	-0-	-8018	-0-	18 15	1 9	21679	2	Y	14	7	1	14	8	-0-
05	30163	X	25347	-0-	-4816	-0-	29 35	1 9	25283	2	Y	32	9	1	20	8	3
06	28020	X	23968	-0-	-4052	-0-	29 29	1 9	23910	2	Y	26	6	1	23	8	-0-
07	27714	X	23336	-0-	-4378	-0-	31 19	1 9	23286	2	Y	17	17	8			-0-
08	27714	X	22495	-0-	-5219	-0-	31 36	1 9	22428	2	Y	33	11	1	17	8	5

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125

03	34410	X	31222	-0-	-3188	-0-	31029	2	193	9	Y	175	163	1	7	8	87
04	32610	X	29215	-0-	-3395	-0-	29009	2	206	9	Y	187	170	1	6	8	98
05	33046	X	29036	-0-	-4010	-0-	28777	2	259	9	Y	235	267	1	2	8	64
06	30960	X	28271	-0-	-2689	-0-	28071	2	200	9	Y	182	161	1	5	8	80
07	31961	X	28409	-0-	-3552	-0-	28202	2	207	9	Y	188	162	1	5	8	101
08	31217	X	27616	-0-	-3601	-0-	27432	2	184	9	Y	167	166	1	4	8	98

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767

03	33294	X	29773	-0-	-3521	-0-	29571	2	202	9	Y	184	161	1	8	8	91
04	31380	X	27921	-0-	-3459	-0-	27699	2	222	9	Y	202	181	1	7	8	105
05	31465	X	27358	-0-	-4107	-0-	27120	2	238	9	Y	216	260	1	2	8	59
06	28800	X	27214	-0-	-1586	-0-	27016	2	198	9	Y	180	154	1	6	8	79
07	29760	X	27536	-0-	-2224	-0-	27325	2	211	9	Y	192	163	1	5	8	103
08	29760	X	27285	-0-	-2475	-0-	27092	2	193	9	Y	175	171	1	5	8	102

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BOWMAN-ASHMORE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292007 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11584 - 22491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48019	X	40870	-0-	-7149	-0-	21 245	1 9	40604	2	Y	223	152	1	49	8	36
04	45090	X	38288	-0-	-6802	-0-	32 193	1 9	38063	2	Y	175	160	1	42	8	9
05	44237	X	38219	-0-	-6018	-0-	44 213	1 9	37962	2	Y	194	127	1	41	8	35
06	40740	X	36642	-0-	-4098	-0-	45 219	1 9	36378	2	Y	199	178	1	46	8	10
07	40951	X	36119	-0-	-4832	-0-	48 226	1 9	35845	2	Y	205	129	1	35	8	51
08	40858	X	36629	-0-	-4229	-0-	51 227	1 9	36351	2	Y	206	168	1	39	8	50

BOWMAN-GOLDSBERRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292042 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11465 - 20960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56699	X	48903	-0-	-7796	-0-	25 409	1 9	48469	2	Y	372	278	1	55	8	65
04	53610	X	45705	-0-	-7905	-0-	38 298	1 9	45369	2	Y	271	270	1	51	8	15
05	51925	X	45785	-0-	-6140	-0-	52 315	1 9	45418	2	Y	286	200	1	47	8	54
06	47640	X	43199	-0-	-4441	-0-	53 317	1 9	42829	2	Y	288	275	1	52	8	15
07	49228	X	42344	-0-	-6884	-0-	56 328	1 9	41960	2	Y	298	197	1	39	8	77
08	48918	X	42766	-0-	-6152	-0-	59 312	1 9	42395	2	Y	284	245	1	45	8	71

LANGHORNE-ASHMORE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297197 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11568 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	242396	X	242396	-0-	-0-	-0-	126 530	1 9	241740	2	Y	482	355	1	171	8	39
04	232380	X	222895	-0-	-9485	-0-	187 453	1 9	222255	2	Y	412	263	1	144	8	44
05	240126	X	214611	-0-	-25515	-0-	247 407	1 9	213957	2	Y	370	235	1	129	8	50
06	232380	X	191270	-0-	-41110	-0-	235 398	1 9	190637	2	Y	362	231	1	126	8	55
07	240126	X	179638	-0-	-60488	-0-	239 362	1 9	179037	2	Y	329	258	1	93	8	33
08	242389	X	169087	-0-	-73302	-0-	235 363	1 9	168489	2	Y	330	202	1	97	8	64

LANGHORNE-GOLDSBERRY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297202 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11459 - 22477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284022	X	249625	-0-	-34397	-0-	130 839	1 9	248656	2	Y	763	544	1	291	8	59
04	278610	X	220016	-0-	-58594	-0-	185 749	1 9	219082	2	Y	681	426	1	241	8	73
05	287897	X	207643	-0-	-80254	-0-	238 749	1 9	206656	2	Y	681	434	1	226	8	94
06	278610	X	185155	-0-	-93455	-0-	227 701	1 9	184227	2	Y	637	407	1	230	8	94
07	270382	X	174315	-0-	-96067	-0-	232 607	1 9	173476	2	Y	552	423	1	169	8	54
08	249612	X	164461	-0-	-85151	-0-	228 602	1 9	163631	2	Y	547	316	1	186	8	99

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597

CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 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	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

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 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	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

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 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	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

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 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	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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 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	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

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

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

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

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

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

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

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

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

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 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	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

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

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

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 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	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

HOUSTON "D' WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 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	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

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

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

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	5	5			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 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	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

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

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

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

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

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-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

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

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

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 10913

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-

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2025

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 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	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1340	2	34	9	N	31	163	1			110
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1278	2	17	9	N	15					125
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	N	1					126
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1152	2	19	9	N	17					143
07	868 N	430	-0-	-438	-0-	429	2	1	9	N	1	137	1	1	8	6
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					6

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 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	2638	N	2522	-0-	-116	-0-	2409	2	113	9	N	103					320
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2349	2	111	9	N	101	186	1			235
05	2821		2734	-0-	-87	-0-	2635	2	99	9	N	90	175	1			150
06	2730		2472	-0-	-258	-0-	2373	2	99	9	N	90					240
07	2821		2409	-0-	-412	-0-	2312	2	97	9	N	88	177	1			151
08	2728	#	2342	-0-	-386	-0-	2251	2	91	9	N	83	153	1			81

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/3/2023

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1101	2	6	9	N	5					94
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3	9	N	3					97
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1698	2	3	9	N	3					100
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1519	2	3	9	N	3					103
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	N	3					106
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1921	2	3	9	N	3	97	1			12

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11391 - 11401

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-

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

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-

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	205	1	1683	2	N	40	57	1			2
							44	9									
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	205	1	1691	2	N	-0-					2
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	205	1	1174	2	N	-0-					2
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	205	1	1234	2	N	-0-					2
*07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	205	1	1225	2	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	20	2	N	15	14	1			2
							17	9									
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					2
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					2
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					2
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	46	2	N	45	57	1			4
							50	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					4
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					4
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					4
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 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	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

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 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	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

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					12
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					12
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					12

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

03	14B2	EXT	-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

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

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	1			-0-

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

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

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

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

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

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

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597

MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SHULL WELL #: 1FH RRCID -> 298261 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3739 - 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	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	130	1	2896	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2347	-0-	-623	-0-	101	1	2246	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2839	-0-	-230	-0-	122	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2413	-0-	-527	-0-	104	1	2309	2	N	-0-					-0-
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	156	1	3478	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2408	-0-	-630	-0-	104	1	2304	2	N	-0-					-0-

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 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	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

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	N	-0-					121
04	240 N	119	-0-	-121	-0-	5	1	114	2	N	-0-					121
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	2	N	-0-					121
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					121
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-					121
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	2	N	-0-					121

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

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

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

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

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

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

ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

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_____ 06/06/2025

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 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	T. A.		36	-0-	36	36	2	1	34	3	Y	-0-					45
04	T. A.		11	-0-	11	47	1	1	10	3	Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					45
*07	138	X	91	-0-	-47	-0-	19	1	72	3	Y	-0-					45
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					73
04	2520	X	193	-0-	-2327	-0-	193	2			N	-0-					73
05	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					73
06	630	X	327	-0-	-303	-0-	327	2			N	-0-					73
*07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					73
*08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					73

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

03	11749	X	6205	-0-	-5544	-0-	410	1	5795	3	Y	-0-	144	1			37
04	11370	X	5159	-0-	-6211	-0-	274	1	4885	3	Y	-0-					37
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	342	1	5585	3	Y	129					166
							142	9									
06	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	935	1	12083	3	Y	-0-					166
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					166
08	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	991	1	17093	3	Y	-0-					166

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

03	3100	X	817	-0-	-2283	-0-	54	1	763	3	Y	-0-	20	1			5
04	3000	X	911	-0-	-2089	-0-	48	1	863	3	Y	-0-					5
05	1705	X	1646	-0-	-59	-0-	94	1	1530	3	Y	20					25
							22	9									
06	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	325	1	4195	3	Y	-0-					25
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					25
08	1643	X	1082	-0-	-561	-0-	59	1	1023	3	Y	-0-					25

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					155
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					155
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4614	2	41	9	N	37					192
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4755	2	22	9	N	20					212
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5105	2	20	9	N	18					230
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4647	2	14	9	N	13					243

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

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	3038	X	1592	-0-	-1446	-0-	1592	2			Y	-0-					52
04	2550	X	2084	-0-	-466	-0-	2084	2			Y	-0-					52
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2866	2	1	9	Y	1					53
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					53
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3196	2	6	9	Y	5					58
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-					58

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

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	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					17
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					17
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					17
06	3000	N	4620	-0-	1620	1620	4620	2			Y	-0-					17
07	3100	N	5047	-0-	1947	3567	5038	2	9	9	Y	8					25
08	3100	N	2326	-0-	-774	2793	2326	2			Y	-0-					25

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

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.		2452	-0-	2452	2456	162	1	2290	3	Y	-0-	17	1			4
04	T. A.		1143	-0-	1143	3599	61	1	1082	3	Y	-0-					4
05	T. A.		1643	-0-	1643	5242	94	1	1542	3	Y	6					10
							7	9									
06	5242	X	-0-	-0-	-5242	-0-					Y	-0-					10
07	2449	X	425	-0-	-2024	-0-	90	1	335	3	Y	-0-					10
08	3100	N	6775	-0-	3675	3675	371	1	6404	3	Y	-0-					10

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

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	1333	N	365	-0-	-968	-0-	365	2			Y	-0-					8
04	930	N	341	-0-	-589	-0-	341	2			Y	-0-					8
05	651	N	174	-0-	-477	-0-	174	2			Y	-0-					8
06	360	N	11	-0-	-349	-0-	11	2			Y	-0-					8
07	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	2			Y	-0-					8
08	372	X	1	-0-	-371	-0-	1	2			Y	-0-					8

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

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	7781	X	6422	-0-	-1359	-0-	6422	2			Y	-0-					29
04	6690	X	4125	-0-	-2565	-0-	4125	2			Y	-0-					29
05	6913	X	5577	-0-	-1336	-0-	5574	2	3	9	Y	3					32
06	6210	X	2572	-0-	-3638	-0-	2572	2			Y	-0-					32
07	6417	X	1626	-0-	-4791	-0-	1624	2	2	9	Y	2					34
08	4619	X	1619	-0-	-3000	-0-	1619	2			Y	-0-					34

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

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.		20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					21
05	T. A.		13	-0-	13	33	1	1	12	3	Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					21
07	251	X	218	-0-	-33	-0-	46	1	172	3	Y	-0-					21
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					21

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					3
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					3
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					3
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					3
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					3
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					3

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

03	2852	X	19	-0-	-2833	-0-	19	2			Y	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	1643	X	1059	-0-	-584	-0-	1059	2			Y	-0-					10
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					10
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					10
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					10

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					30
06	T. A.		8	-0-	8	14	1	1	7	3	Y	-0-					30
*07	T. A.		88	-0-	88	102	19	1	69	3	Y	-0-					30
*08	102	N	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-					30

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

03	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	3			Y	-0-					16
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					16
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					16
06	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					Y	-0-					16
*07	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-					16
*08	T. A.		6969	-0-	6969	6969	6772	3	197	9	Y	179	152	1			43

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

03	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-					47
04	T. A.		14	-0-	14	27	1	1	13	3	Y	-0-					47
05	T. A.		13	-0-	13	40	1	1	12	3	Y	-0-					47
06	T. A.		8	-0-	8	48	1	1	7	3	Y	-0-					47
*07	48	X	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-					47
*08	T. A.		34	-0-	34	34	2	1	32	3	Y	-0-					47

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

03	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	1001	1	14146	3	Y	37	128	1			43
							41	9									
04	12330	X	11810	-0-	-520	-0-	627	1	11183	3	Y	-0-					43
05	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	608	1	9916	3	Y	40					83
							44	9									
06	14700	X	14472	-0-	-228	-0-	1037	1	13395	3	Y	36					119
							40	9									
07	15190	X	2045	-0-	-13145	-0-	435	1	1610	3	Y	-0-					119
08	15190	X	13190	-0-	-2000	-0-	722	1	12459	3	Y	8					127
							9	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 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	8990	X	6208	-0-	-2782	-0-	409	1	5786	3	Y	12	55	1			15
							13	9									
04	8700	X	6630	-0-	-2070	-0-	352	1	6278	3	Y	-0-					15
05	1457	X	679	-0-	-778	-0-	39	1	629	3	Y	10					25
							11	9									
06	6000	X	1704	-0-	-4296	-0-	122	1	1575	3	Y	6					31
							7	9									
07	6851	X	99	-0-	-6752	-0-	21	1	78	3	Y	-0-					31
08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	401	1	6912	3	Y	2					33
							2	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					12
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

03	T. A.		3502	-0-	3502	4054	3502	2			Y	-0-					4
04	T. A.		824	-0-	824	4878	824	2			Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4878					Y	-0-					4
06	6847	X	1969	-0-	-4878	-0-	1969	2			Y	-0-					4
07	1922	X	1386	-0-	-536	-0-	1384	2	2	9	Y	2					6
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	42	-0-	-1074	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 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	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

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 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	T. A.		1208	-0-	1208	1229	1208	3			Y	-0-					27
04	T. A.		203	-0-	203	1432	203	3			Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1432					Y	-0-					27
06	1539	X	107	-0-	-1432	-0-	107	3			Y	-0-					27
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					27
08	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					27

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 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	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

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					37
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					37
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					37
06	1260	N	19	-0-	-1241	-0-	19	2			N	-0-					37
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					37
08	1209	N	90	-0-	-1119	-0-	90	2			N	-0-					37

OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 291946 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 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	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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					27
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					27
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					27
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					27
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					27
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

03	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					182
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					182
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					182
06	5460	X	5042	-0-	-418	-0-	5042	2			N	-0-					182
07	5642	X	5141	-0-	-501	-0-	5141	2			N	-0-					182
08	5735	X	5493	-0-	-242	-0-	5493	2			N	-0-					182

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

03	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	3437	2			N	-0-					75
04	3150	X	2861	-0-	-289	-0-	2861	2			N	-0-					75
05	3472	X	2811	-0-	-661	-0-	2811	2			N	-0-					75
06	3360	X	2660	-0-	-700	-0-	2660	2			N	-0-					75
07	3472	X	2470	-0-	-1002	-0-	2470	2			N	-0-					75
08	3441	X	2343	-0-	-1098	-0-	2343	2			N	-0-					75

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					103
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					103
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					103
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					103
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					103
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					103

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 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	4743	X	3820	-0-	-923	-0-	3820	2			N	-0-					62
04	4590	X	3973	-0-	-617	-0-	3944	2	29	9	N	26					88
05	4588	X	3145	-0-	-1443	-0-	3145	2			N	-0-					88
06	4440	X	4360	-0-	-80	-0-	4360	2			N	-0-					88
07	4588	X	4341	-0-	-247	-0-	4341	2			N	-0-					88
08	4092	X	3942	-0-	-150	-0-	3929	2	13	9	N	12					100

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					127
04	1860	N	1426	-0-	-434	-0-	1423	2	3	9	N	3					130
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					130
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					130
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					130
08	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2153	2	41	9	N	37					167

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4220	-0-	-1267	-0-	4220	2			N	-0-					17
04	5310	X	4411	-0-	-899	-0-	4411	2			N	-0-					17
05	5487	X	3858	-0-	-1629	-0-	3858	2			N	-0-					17
06	5190	X	4544	-0-	-646	-0-	4544	2			N	-0-					17
07	5363	X	5278	-0-	-85	-0-	5278	2			N	-0-					17
08	4557	X	3698	-0-	-859	-0-	3698	2			N	-0-					17

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 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	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1084	-0-	-373	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					80
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					80
05	775	N	7	-0-	-768	-0-	7	2			N	-0-					80
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					80
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					80
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					45
04	900	N	644	-0-	-256	-0-	644	2			N	-0-					45
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					45
06	900	N	759	-0-	-141	-0-	759	2			N	-0-					45
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					45
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					45

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 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	3782	X	3148	-0-	-634	-0-	3148	2			N	-0-					7
04	3660	X	2669	-0-	-991	-0-	2669	2			N	-0-					7
05	3782	X	3578	-0-	-204	-0-	3578	2			N	-0-					7
06	3630	X	3432	-0-	-198	-0-	3432	2			N	-0-					7
07	3162	X	3144	-0-	-18	-0-	3144	2			N	-0-					7
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					7

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 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	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					75
04	6900	X	6792	-0-	-108	-0-	6792	2			N	-0-					75
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					75
06	6900	X	6844	-0-	-56	-0-	6844	2			N	-0-					75
07	7130	X	6951	-0-	-179	-0-	6951	2			N	-0-					75
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					75

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 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	1395	X	10	-0-	-1385	-0-	10	2			N	-0-					122
04	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					122
05	1395	X	8	-0-	-1387	-0-	8	2			N	-0-					122
06	1350	X	8	-0-	-1342	-0-	8	2			N	-0-					122
07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4096	2	11	9	N	10					132
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					132

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 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	4123	X	3419	-0-	-704	-0-	3419	2			N	-0-					59
04	3990	X	3050	-0-	-940	-0-	3050	2			N	-0-					59
05	4123	X	3386	-0-	-737	-0-	3386	2			N	-0-					59
06	3990	X	3154	-0-	-836	-0-	3154	2			N	-0-					59
07	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	3286	2			N	-0-					59
08	3410	X	2615	-0-	-795	-0-	2615	2			N	-0-					59

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			N	-0-					165
04	7410	X	7037	-0-	-373	-0-	7037	2			N	-0-					165
05	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					165
06	7920	X	7118	-0-	-802	-0-	7112	2	6	9	N	5					170
07	8184	X	7097	-0-	-1087	-0-	7097	2			N	-0-					170
08	8184	X	6995	-0-	-1189	-0-	6995	2			N	-0-					170

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					17
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					17
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					17
06	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	2			Y	-0-					17
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					17
08	930	N	67	-0-	-863	-0-	67	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 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	6448	X	6124	-0-	-324	-0-	6124	2			N	-0-					160
04	5760	X	5494	-0-	-266	-0-	5488	2	6	9	N	5					165
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					165
06	5940	X	5356	-0-	-584	-0-	5356	2			N	-0-					165
07	6138	X	5486	-0-	-652	-0-	5486	2			N	-0-					165
08	6138	X	5551	-0-	-587	-0-	5549	2	2	9	N	2					167

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8185	2	22	9	N	20					170
04	7860	X	7382	-0-	-478	-0-	7341	2	41	9	N	37					207
05	8060	X	7419	-0-	-641	-0-	7415	2	4	9	N	4	185	1			26
06	7860	X	7104	-0-	-756	-0-	7100	2	4	9	N	4					30
07	8122	X	7349	-0-	-773	-0-	7337	2	12	9	N	11					41
08	8122	X	7349	-0-	-773	-0-	7349	2			N	-0-					41

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3153	-0-	-9	-0-	3153	2			N	-0-					83
04	2220	X	1725	-0-	-495	-0-	1725	2			N	-0-					83
05	5146	X	792	-0-	-4354	-0-	792	2			N	-0-					83
06	4980	X	3365	-0-	-1615	-0-	3365	2			N	-0-					83
07	5146	X	1646	-0-	-3500	-0-	1646	2			N	-0-					83
08	3162	X	1510	-0-	-1652	-0-	1510	2			N	-0-					83

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1475	-0-	-788	-0-	1475	2			N	-0-					94
04	1530	N	837	-0-	-693	-0-	837	2			N	-0-					94
05	2015	N	1480	-0-	-535	-0-	1480	2			N	-0-					94
06	1440	N	709	-0-	-731	-0-	709	2			N	-0-					94
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					94
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					63
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					63
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					63
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					63
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					63
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 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	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					123
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					123
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					123
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					123
07	2387	X	1861	-0-	-526	-0-	1861	2			N	-0-					123
08	2387	N	1441	-0-	-946	-0-	1441	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					14
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					14
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					14
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 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	3100	N	3197	-0-	97	1600	3197	2			N	-0-					13
04	2743	N	1143	-0-	-1600	-0-	1143	2			N	-0-					13
05	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					13
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					13
07	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					13
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					13

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A 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-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

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

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					13
04	3180	X	3009	-0-	-171	-0-	3009	2			N	-0-					13
05	3255	X	3247	-0-	-8	-0-	3247	2			N	-0-					13
06	3180	X	3025	-0-	-155	-0-	3025	2			N	-0-					13
07	3286	X	2883	-0-	-403	-0-	2883	2			N	-0-					13
08	3286	X	2293	-0-	-993	-0-	2293	2			N	-0-					13

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					33
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					33
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					33
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					33
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					33
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

03	12276	X	11440	-0-	-836	-0-	11440	2			N	-0-					69
04	10530	X	10068	-0-	-462	-0-	10032	2	36	9	N	33					102
05	10354	X	10044	-0-	-310	-0-	10044	2			N	-0-					102
06	11070	X	9503	-0-	-1567	-0-	9503	2			N	-0-					102
07	11439	X	9580	-0-	-1859	-0-	9569	2	11	9	N	10					112
08	11439	X	9855	-0-	-1584	-0-	9824	2	31	9	N	28	40	1			100

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 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	6045	X	5268	-0-	-777	-0-	5190	2	78	9	N	71					163
04	5460	X	5024	-0-	-436	-0-	5000	2	24	9	N	22					185
05	5487	X	5132	-0-	-355	-0-	5132	2			N	-0-					185
06	5160	X	4928	-0-	-232	-0-	4917	2	11	9	N	10					195
07	5270	X	5101	-0-	-169	-0-	5038	2	63	9	N	57	185	1			67
08	5270	X	5009	-0-	-261	-0-	4998	2	11	9	N	10					77

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 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	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					28
04	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-					28
05	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					28
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					28
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					28
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 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	3503	X	2898	-0-	-605	-0-	2898	2			N	-0-					10
04	3390	X	3085	-0-	-305	-0-	3085	2			N	-0-					10
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					10
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					10
07	3193	X	2863	-0-	-330	-0-	2863	2			N	-0-					10
08	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	3187	2			N	-0-					10

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
04	3810	X	3593	-0-	-217	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3932	-0-	-5	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3699	-0-	-141	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3744	-0-	-224	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 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	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	300	X	171	-0-	-129	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 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	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

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

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

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					52
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					52
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					52
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					52
07	837	N	668	-0-	-169	-0-	668	2			N	-0-					52
08	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

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

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

03	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	1571	2			N	-0-					38
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					38
05	1891	X	929	-0-	-962	-0-	929	2			N	-0-					38
06	1830	X	1803	-0-	-27	-0-	1803	2			N	-0-					38
07	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					38
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					38

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					87
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					87
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					87
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					87
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					87
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					47
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					47
05	1395	N	658	-0-	-737	-0-	658	2			N	-0-					47
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					47
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					47
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					47

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					38
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					38
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					38
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					38
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 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	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					39
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					39
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					39
06	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	1907	2			N	-0-					39
07	2046	N	1431	-0-	-615	-0-	1431	2			N	-0-					39
08	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1965	2			N	-0-					39

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 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	620	N	375	-0-	-245	-0-	375	2			N	-0-					20
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					20
05	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-					20
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					20
07	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			N	-0-					20
08	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	531	-0-	-771	-0-	531	2			N	-0-					57
04	1140	N	500	-0-	-640	-0-	500	2			N	-0-					57
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					57
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	331	2			N	-0-					57
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					57
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 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	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

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-					30
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					30
05	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					30
06	960	N	780	-0-	-180	-0-	780	2			N	-0-					30
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					30
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					30

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	857	-0-	-569	-0-	857	2			N	-0-					32
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					32
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					32
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					32
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					32
08	775	N	566	-0-	-209	-0-	566	2			N	-0-					32

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 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	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1521	-0-	-29	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1340	-0-	-430	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 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	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					57
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					57
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					57
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					57
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					57
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 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	2573	N	2444	-0-	-129	-0-	2444	2			N	-0-					70
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					70
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					70
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					70
07	2635	N	2362	-0-	-273	-0-	2362	2			N	-0-					70
08	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	2437	2			N	-0-					70

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 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	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1332	-0-	-280	-0-	1332	2			N	-0-					155
04	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			N	-0-					155
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					155
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					155
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					155
08	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1657	2			N	-0-					155

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					20
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					20
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					20
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					20
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					20
08	2945	X	2922	-0-	-23	-0-	2922	2			N	-0-					20

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

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-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					5
04	1170	N	894	-0-	-276	-0-	894	2			N	-0-					5
05	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1051	2			N	-0-					5
06	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	1018	2			N	-0-					5
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					5
08	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

03	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					5
04	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	2			N	-0-					5
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					5
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					5
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					5
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					5

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

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-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1372	-0-	-333	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	575	-0-	-138	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	589	-0-	-371	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2025

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 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	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	72	1	1623	2	Y	-0-					9
04	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	144	1	1254	2	Y	-0-					9
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	224	1	1757	2	Y	-0-					9
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	320	1	2038	2	Y	-0-					9
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	293	1	1664	2	Y	-0-					9
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	274	1	1614	2	Y	-0-					9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 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	899	N	785	-0-	-114	-0-	34	1	751	2	Y	-0-					19
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	37	1	814	2	Y	-0-					19
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	2	Y	-0-					19
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	2	Y	-0-					19
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	35	1	752	2	Y	-0-					19
08	868	N	652	-0-	-216	-0-	29	1	623	2	Y	-0-					19

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1265	-0-	-6	-0-	54	1	1211	2	Y	-0-					13
04	1110	N	225	-0-	-885	-0-	23	1	202	2	Y	-0-					13
05	1457	N	456	-0-	-1001	-0-	52	1	404	2	Y	-0-					13
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	220	1	1405	2	Y	-0-					13
07	248	N	7	-0-	-241	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					13
08	465	N	18	-0-	-447	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					13

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 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	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	75	1	1678	2	Y	-0-					9
04	1740	N	896	-0-	-844	-0-	92	1	804	2	Y	-0-					9
05	1798	N	1173	-0-	-625	-0-	133	1	1040	2	Y	-0-					9
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	297	1	1892	2	Y	-0-					9
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	265	1	1501	2	Y	-0-					9
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	229	1	1350	2	Y	-0-					9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	Y	-0-					19
04	690	N	603	-0-	-87	-0-	26	1	577	2	Y	-0-					19
05	868	N	766	-0-	-102	-0-	33	1	733	2	Y	-0-					19
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	31	1	679	2	Y	-0-					19
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	703	2	Y	-0-					19
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	32	1	696	2	Y	-0-					19

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	170	2	Y	-0-			19
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	7	1	160	2	Y	-0-			19
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-			19
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			19
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	2	Y	-0-			19
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	7	1	156	2	Y	-0-			19

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

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

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	85	1	905	2	N	-0-			22
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-			22
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	66	1	970	2	N	-0-			22
06	960	N	885	-0-	-75	-0-	45	1	840	2	N	-0-			22
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	1	1	527	2	N	-0-			22
08	1023	N	466	-0-	-557	-0-	1	1	465	2	N	-0-			22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

03	6386	X	4988	-0-	-1398	-0-	213	1	4775	2	Y	-0-			32
04	6180	X	2634	-0-	-3546	-0-	271	1	2363	2	Y	-0-			32
05	6386	X	3242	-0-	-3144	-0-	367	1	2875	2	Y	-0-			32
06	5880	X	4158	-0-	-1722	-0-	564	1	3594	2	Y	-0-			32
07	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	1067	1	6052	2	Y	-0-			32
08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	875	1	5146	2	Y	-0-			32

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

03	3937	X	3392	-0-	-545	-0-	145	1	3247	2	Y	-0-			19
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	416	1	3631	2	Y	-0-			19
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	475	1	3718	2	Y	-0-			19
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	793	1	5054	2	Y	-0-			19
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	755	1	4284	2	Y	-0-			19
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	711	1	4182	2	Y	-0-			19

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

03	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	155	1	1654	2	N	-0-			28
04	1050	N	786	-0-	-264	-0-	47	1	739	2	N	-0-			28
05	3100	N	3383	-0-	283	283	216	1	3167	2	N	-0-			28
06	2348	N	2065	-0-	-283	-0-	104	1	1961	2	N	-0-			28
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	4	1	1965	2	N	-0-			28
08	2325	X	1862	-0-	-463	-0-	4	1	1858	2	N	-0-			28

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2293	-0-	-2667	-0-	98	1	2195	2	Y	-0-			26
04	4800	X	1838	-0-	-2962	-0-	189	1	1649	2	Y	-0-			26
05	4960	X	2039	-0-	-2921	-0-	231	1	1808	2	Y	-0-			26
06	4410	X	3801	-0-	-609	-0-	515	1	3286	2	Y	-0-			26
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	587	1	3330	2	Y	-0-			26
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	546	1	3211	2	Y	-0-			26

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 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	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	159	1	1700	2	N	-0-			73
04	1260	N	686	-0-	-574	-0-	41	1	645	2	N	-0-			73
05	3100	N	3121	-0-	21	21	199	1	2922	2	N	-0-			73
06	1939	N	1918	-0-	-21	-0-	97	1	1821	2	N	-0-			73
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	2	1	1106	2	N	-0-			73
08	2139	X	1434	-0-	-705	-0-	3	1	1431	2	N	-0-			73

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5297	-0-	-1585	-0-	226	1	5071	2	Y	-0-			19
04	6660	X	1419	-0-	-5241	-0-	146	1	1273	2	Y	-0-			19
05	6882	X	788	-0-	-6094	-0-	89	1	699	2	Y	-0-			19
06	6660	X	1066	-0-	-5594	-0-	145	1	921	2	Y	-0-			19
07	6882	X	4014	-0-	-2868	-0-	602	1	3412	2	Y	-0-			19
08	5301	X	3681	-0-	-1620	-0-	535	1	3146	2	Y	-0-			19

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 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	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	297	1	3171	2	N	-0-			40
04	2910	X	908	-0-	-2002	-0-	54	1	854	2	N	-0-			40
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	324	1	4746	2	N	-0-			40
06	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	155	1	2925	2	N	-0-			40
07	3379	X	2899	-0-	-480	-0-	6	1	2893	2	N	-0-			40
08	3379	X	2828	-0-	-551	-0-	6	1	2822	2	N	-0-			40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	107	1	2352	2	Y	-0-			19
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	100	1	2197	2	Y	-0-			19
05	2852	N	2535	-0-	-317	-0-	111	1	2424	2	Y	-0-			19
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	114	1	2492	2	Y	-0-			19
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	114	1	2458	2	Y	-0-			19
08	2542	N	2388	-0-	-154	-0-	105	1	2283	2	Y	-0-			19

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 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	2883	X	857	-0-	-2026	-0-	37	1	820	2	Y	-0-			19
04	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	704	1	6150	2	Y	-0-			19
05	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	834	1	6534	2	Y	-0-			19
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	697	1	4440	2	Y	-0-			19
07	3286	X	3003	-0-	-283	-0-	450	1	2553	2	Y	-0-			19
08	3286	X	1613	-0-	-1673	-0-	234	1	1379	2	Y	-0-			19

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 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	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	138	1	3021	2	N	-0-					-0-
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	133	1	2936	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3178	-0-	-139	-0-	139	1	3039	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	132	1	2899	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	141	1	3043	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3101	-0-	-92	-0-	136	1	2965	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

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

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	107	1	2342	2	Y	-0-					19
04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	104	1	2282	2	Y	-0-					19
05	2759	X	2552	-0-	-207	-0-	111	1	2441	2	Y	-0-					19
06	2670	X	1774	-0-	-896	-0-	77	1	1697	2	Y	-0-					19
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	149	1	3200	2	Y	-0-					19
08	2542	X	2538	-0-	-4	-0-	112	1	2426	2	Y	-0-					19

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

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-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

03	4402	X	3229	-0-	-1173	-0-	138	1	3091	2	Y	-0-					22
04	4260	X	2693	-0-	-1567	-0-	277	1	2416	2	Y	-0-					22
05	3720	X	2362	-0-	-1358	-0-	267	1	2095	2	Y	-0-					22
06	3600	X	2993	-0-	-607	-0-	406	1	2587	2	Y	-0-					22
07	3224	X	1459	-0-	-1765	-0-	219	1	1240	2	Y	-0-					22
08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	694	1	4080	2	Y	-0-					22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

03	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	123	1	1312	2	N	-0-					67
04	990	N	601	-0-	-389	-0-	36	1	565	2	N	-0-					67
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	163	1	2394	2	N	-0-					67
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	87	1	1633	2	N	-0-					67
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	3	1	1624	2	N	-0-					67
08	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	3	1	1535	2	N	-0-					67

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2875	-0-	-752	-0-	246	1	2629	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	1022	-0-	-2488	-0-	61	1	961	2	N	-0-					-0-
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	324	1	4757	2	N	-0-					-0-
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	172	1	3235	2	N	-0-					-0-
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	6	1	3033	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2881	-0-	-963	-0-	6	1	2875	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

03	6820	X	6287	-0-	-533	-0-	274	1	6013	2	N	-0-					30
04	6600	X	6564	-0-	-36	-0-	285	1	6279	2	N	-0-					30
05	7657	X	7210	-0-	-447	-0-	315	1	6895	2	N	-0-					30
06	7410	X	6854	-0-	-556	-0-	299	1	6555	2	N	-0-					30
07	7657	X	3128	-0-	-4529	-0-	139	1	2989	2	N	-0-					30
08	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	331	1	7195	2	N	-0-					30

INDIAN LAKE (TRAVIS PEAK) 44422 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 2 RRCID -> 299521 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 10312 - 10873

03	0		2318	-0-	2318	B	75151	182	1	2015	2	N	110	193	1		60
								121	9								
04	0		652	-0-	652	B	75803	51	1	571	2	N	27				87
								30	9								
05	0		4640	-0-	4640	B	80443	368	1	4123	2	N	135				222
								149	9								
06	0		4837	-0-	4837	B	85280	379	1	4353	2	N	95	172	1		145
								105	9								
07	0		4433	-0-	4433	B	89713	338	1	3983	2	N	102	184	1		63
								112	9								
08	0		4535	-0-	4535	B	94248	358	1	4041	2	N	124				187
								136	9								

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 94248

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

03	7913		7103	-0-	-810	-0-	7096	2		7	9	N	6				138
04	7456		6773	-0-	-683	-0-	6773	2				N	-0-				138
05	7995		7144	-0-	-851	-0-	7144	2				N	-0-				138
06	7294		6692	-0-	-602	-0-	6692	2				N	-0-				138
*07	7995		7144	-0-	-851	-0-	7144	2				N	-0-				138
08	6293		7008	-0-	715	715	7008	2				N	-0-				138

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2025

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	330	N	245	-0-	-85	-0-	82	1	163	3	N	-0-					-0-
05	341	N	176	-0-	-165	-0-	50	1	126	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 292507 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 5714 - 5750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2025

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

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

SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

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-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					40
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					40
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					40
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					40
07	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					40
08	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	2			N	-0-					40

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

03	0	NO RPT	-0-	-0-	8090						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	8090						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	8090						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	8090						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	8090						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	8090						N	NO RPT					-0-

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097						N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

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-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

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-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					52
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					52
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					52
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					52

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 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	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

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 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	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2285	2	15	9	N	14	2	8			70
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2647	2	6	9	N	5	2	8			73
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2097	2	22	9	N	20					93
06	2220	N	1405	-0-	-815	-0-	1383	2	22	9	N	20	2	8			111
07	2728	N	2125	-0-	-603	-0-	2116	2	9	9	N	8	3	8			116
08	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1808	2	11	9	N	10					126

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 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	2635	N	2493	-0-	-142	-0-	2478	2	15	9	N	14	4	8			156
04	2490	N	2395	-0-	-95	-0-	2376	2	19	9	N	17	3	8			170
05	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	2286	2	4	9	N	4	4	8			170
06	2400	N	2000	-0-	-400	-0-	1932	2	68	9	N	62	166	1	2	8	64
07	2480	N	2317	-0-	-163	-0-	2294	2	23	9	N	21	4	8			81
08	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	2244	2	30	9	N	27	1	8			107

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					15
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019

HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 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	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	1			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	1			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 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	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					43
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					43

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 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	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, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	247	-0-	-1	-0-	244	3	3	9	Y	3	6	1			11
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					11
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					11
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-					11
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-					11
08	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			Y	-0-					11

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63	2			N	-0-					39
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					39
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					39
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					39
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					39
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					39

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 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	3472	X	3177	-0-	-295	-0-	306	1	2871	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	238	1	2791	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	290	1	2835	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3010	-0-	-140	-0-	274	1	2736	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	300	1	2829	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	231	1	2830	2	Y	-0-					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HARVCO SWD WELL #: 7 RRCID -> 299473 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4823 - 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	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-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

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-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					86
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					86
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					86
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					86
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					86
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

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_____ 12/09/2020

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

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, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 4950 - 5200

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 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	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

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

03	T. A.		128	-0-	128	263	128	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		74	-0-	74	337	74	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		149	-0-	149	486	149	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		117	-0-	117	603	117	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		92	-0-	92	695	92	3			Y	-0-					-0-
08	732	N	37	-0-	-695	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

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

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					14
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					14
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					14
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	43					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	58	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

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

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 5049 - 5214

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	1			99
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

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

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

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-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

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

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

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-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

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

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					20
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					20
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					20
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					20
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					20
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					20

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

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

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					32
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					32
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					32
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2061	2	10	9	N	9					41
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					41
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					41

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 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-

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	679	-0-	-158	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	220	-0-	-462	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

03	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			Y	-0-					37
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					37
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					37
06	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			Y	-0-					37
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			Y	-0-					37
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			Y	-0-					37

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 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	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	367	-0-	-191	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 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	5859	X	1978	-0-	-3881	-0-	1950	3	28	9	Y	25	59	1			111
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			Y	-0-					111
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			Y	-0-					111
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			Y	-0-					111
07	6324	X	1618	-0-	-4706	-0-	1618	3			Y	-0-					111
08	7006	X	6016	-0-	-990	-0-	6016	3			Y	-0-					111

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					93
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	2	1	9	N	1					94
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1421	2	2	9	N	2					96
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					96
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					96
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					96

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

03	1457	N	604	-0-	-853	-0-	603	2	1	9	N	1	90	1			68
04	1680	N	1080	-0-	-600	-0-	1080	2			N	-0-					68
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					68
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					68
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					68
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					68

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

03	682	N	254	-0-	-428	-0-	253	3	1	9	Y	1	5	1			7
04	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	3			Y	-0-					7
05	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	3			Y	-0-					7
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					7
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					7
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					7

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	2	2	9	N	2					38
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					38
05	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	2			N	-0-					38
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					38
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					38
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	493	2	182	9	N	165					203

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

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

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1			22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 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-					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

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

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

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1	9	Y	1	4	1			6
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					6
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			Y	-0-					6
06	660	N	435	-0-	-225	-0-	435	3			Y	-0-					6
07	589	N	352	-0-	-237	-0-	352	3			Y	-0-					6
08	496	N	261	-0-	-235	-0-	261	3			Y	-0-					6

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

03	3224	X	2694	-0-	-530	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			Y	-0-					-0-
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
07	3441	X	2971	-0-	-470	-0-	2971	3			Y	-0-					-0-
08	3441	X	2455	-0-	-986	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

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

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

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

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					5
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					5
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					5
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 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-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					102
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					102
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					102
06	2010	N	1597	-0-	-413	-0-	1597	2			N	-0-					102
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					102
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					102

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

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

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

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-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

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-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

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, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

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-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

03	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	3			Y	-0-					66
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	713	3	2	9	Y	2					68
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			Y	-0-					68
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	Y	5					73
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			Y	-0-					73
08	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	3			Y	-0-					73

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	158	1	607	2	Y	-0-					18
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	147	1	598	2	Y	2					20
							2	9									
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	152	1	619	2	Y	-0-					20
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	60	1	646	2	Y	-0-					20
07	775	N	676	-0-	-99	-0-	58	1	617	2	Y	1					21
							1	9									
08	775	N	641	-0-	-134	-0-	55	1	586	2	Y	-0-					21

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					61
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					61
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					61
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	3			Y	-0-					61
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			Y	-0-					61
08	341	N	62	-0-	-279	-0-	62	3			Y	-0-					61

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					47

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 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	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3810	3	8	9	N	7					97
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3797	3	3	9	N	3					100
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3974	3	4	9	N	4					104
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3715	3	1	9	N	1					105
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3991	3	4	9	N	4					109
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3706	3	22	9	N	20					129

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 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	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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

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-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

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-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

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

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

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-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

03	4681	X	4488	-0-	-193	-0-	927	1	3558	2	Y	3					153
							3	9									
04	4440	X	4419	-0-	-21	-0-	868	1	3531	2	Y	18					171
							20	9									
05	4588	X	4573	-0-	-15	-0-	901	1	3672	2	Y	-0-					171
06	4410	X	3895	-0-	-515	-0-	332	1	3563	2	Y	-0-					171
07	4557	X	3954	-0-	-603	-0-	338	1	3609	2	Y	6					177
							7	9									
08	4588	X	4050	-0-	-538	-0-	350	1	3700	2	Y	-0-					177

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 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	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-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

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-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

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

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

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-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

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-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 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	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-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 6468 - 6474

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 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	248	N	239	-0-	-9	-0-	23	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

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

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	18	1	226	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

03	310	N	304	-0-	-6	-0-	29	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	27	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	30	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	23	1	286	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

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

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6907 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3557	-0-	-1434	-0-	342	1	3212	2	Y	3					46
							3	9									
04	4830	X	3150	-0-	-1680	-0-	247	1	2893	2	Y	9	20	1			35
							10	9									
05	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	360	1	3509	2	Y	16	23	1			28
							18	9									
06	3690	X	3235	-0-	-455	-0-	292	1	2919	2	Y	22	19	1			31
							24	9									
07	3813	X	3564	-0-	-249	-0-	340	1	3202	2	Y	20	23	1			28
							22	9									
08	3875	X	3767	-0-	-108	-0-	283	1	3465	2	Y	17	25	1			20
							19	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	2	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	36	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	2	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	17	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	76	-0-	-110	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	32	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	52	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	40	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	466	-0-	-92	-0-	35	1	431	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 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	961	N	796	-0-	-165	-0-	77	1	719	2	Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	72	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	93	1	903	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	79	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	96	1	903	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	934	-0-	-58	-0-	71	1	863	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 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	899	N	862	-0-	-37	-0-	83	1	779	2	Y	-0-					2
04	960	N	849	-0-	-111	-0-	67	1	781	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	77	1	750	2	Y	-0-	1	1			1
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	74	1	742	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	82	1	772	2	Y	-0-	1	1			1
08	837	N	779	-0-	-58	-0-	59	1	719	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 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	217	N	207	-0-	-10	-0-	20	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	19	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	21	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

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

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

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

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	96	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	77	1	906	2	Y	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	95	1	926	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	952	-0-	-8	-0-	87	1	865	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	94	1	885	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	900	-0-	-123	-0-	68	1	832	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

03	5084	X	5024	-0-	-60	-0-	484	1	4540	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4819	-0-	-101	-0-	379	1	4440	2	Y	-0-					-0-
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	453	1	4425	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4579	-0-	-281	-0-	416	1	4163	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4784	-0-	-238	-0-	459	1	4325	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4604	-0-	-418	-0-	348	1	4256	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	234	1	2191	2	Y	7					50
							8	9									
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	193	1	2254	2	Y	17	24	1			43
							19	9									
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	249	1	2430	2	Y	14	26	1			31
							15	9									
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	239	1	2387	2	Y	34	25	1			40
							37	9									
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	257	1	2417	2	Y	22	28	1			34
							24	9									
08	2697	X	2690	-0-	-7	-0-	202	1	2469	2	Y	17	28	1			23
							19	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

03	1829	N	1454	-0-	-375	-0-	140	1	1314	2	Y	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	123	1	1442	2	Y	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	131	1	1279	2	Y	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	151	1	1507	2	Y	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	203	1	1916	2	Y	-0-					-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	158	1	1930	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 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	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	440	1	4129	2	Y	2					11
							2	9									
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	355	1	4160	2	Y	3	5	1			9
							3	9									
05	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	327	1	3192	2	Y	-0-	4	1			5
06	4290	X	3823	-0-	-467	-0-	347	1	3469	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
07	4433	X	3984	-0-	-449	-0-	382	1	3598	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
08	4681	X	3277	-0-	-1404	-0-	247	1	3029	2	Y	1	4	1			3
							1	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7101 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2489	-0-	-456	-0-	240	1	2249	2	Y	-0-					17
04	2850	X	2262	-0-	-588	-0-	177	1	2070	2	Y	14	14	1			17
							15	9									
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	237	1	2312	2	Y	15	15	1			17
							17	9									
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	229	1	2293	2	Y	15	15	1			17
							17	9									
07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	250	1	2355	2	Y	17	17	1			17
							19	9									
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	194	1	2377	2	Y	12	16	1			13
							13	9									

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	24	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	80	1	751	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	64	1	746	2	Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	75	1	730	2	Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	74	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	810	-0-	-27	-0-	78	1	732	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	722	-0-	-84	-0-	55	1	667	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 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	9331	X	8076	-0-	-1255	-0-	777	1	7295	2	Y	4					41
							4	9									
04	9030	X	7761	-0-	-1269	-0-	610	1	7138	2	Y	12	19	1			34
							13	9									
05	9331	X	7903	-0-	-1428	-0-	734	1	7160	2	Y	8	19	1			23
							9	9									
06	8610	X	7195	-0-	-1415	-0-	652	1	6520	2	Y	21	17	1			27
							23	9									
07	8308	X	7687	-0-	-621	-0-	736	1	6932	2	Y	17	20	1			24
							19	9									
08	8091	X	7599	-0-	-492	-0-	573	1	7014	2	Y	11	19	1			16
							12	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6866 - 7238

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	292	1	2736	2	Y	1					3
							1	9									
04	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	171	1	2005	2	Y	-0-	1	1			2
05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	273	1	2660	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	2820	N	2769	-0-	-51	-0-	252	1	2516	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	272	1	2562	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	3038	X	2699	-0-	-339	-0-	204	1	2495	2	Y	-0-	1	1			1

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

03	3348	X	2015	-0-	-1333	-0-	194	1	1821	2	Y	-0-					2
04	3240	X	2144	-0-	-1096	-0-	169	1	1974	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	2883	X	2190	-0-	-693	-0-	203	1	1985	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	2490	X	2122	-0-	-368	-0-	193	1	1926	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	2294	X	2243	-0-	-51	-0-	215	1	2027	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	163	1	1997	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

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

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

03	620	N	588	-0-	-32	-0-	57	1	531	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	45	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	57	1	555	2	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	53	1	533	2	Y	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	59	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	46	1	566	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13519	-0-	-1640	-0-	1302	1	12215	2	Y	2					19
							2	9									
04	14670	X	14020	-0-	-650	-0-	1103	1	12917	2	Y	-0-	3	1			16
05	15159	X	14254	-0-	-905	-0-	1325	1	12927	2	Y	2	2	1			16
							2	9									
06	14100	X	13439	-0-	-661	-0-	1222	1	12215	2	Y	2	2	1			16
							2	9									
07	14477	X	13234	-0-	-1243	-0-	1270	1	11962	2	Y	2	2	1			16
							2	9									
08	14136	X	13569	-0-	-567	-0-	1025	1	12544	2	Y	-0-	2	1			14

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 6545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5241	-0-	-370	-0-	505	1	4736	2	Y	-0-					5
04	5430	X	4794	-0-	-636	-0-	377	1	4415	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	5518	X	5179	-0-	-339	-0-	481	1	4696	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	5070	X	4803	-0-	-267	-0-	437	1	4364	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	5239	X	4876	-0-	-363	-0-	468	1	4406	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	5239	X	4921	-0-	-318	-0-	372	1	4549	2	Y	-0-	2	1			3

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7584	-0-	-290	-0-	730	1	6854	2	Y	-0-					-0-
04	7620	X	7116	-0-	-504	-0-	560	1	6556	2	Y	-0-					-0-
05	7781	X	7276	-0-	-505	-0-	676	1	6600	2	Y	-0-					-0-
06	7350	X	6857	-0-	-493	-0-	624	1	6233	2	Y	-0-					-0-
07	7595	X	7167	-0-	-428	-0-	688	1	6479	2	Y	-0-					-0-
08	7595	X	6794	-0-	-801	-0-	513	1	6281	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	245	1	2297	2	Y	11					76
							12	9									
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	195	1	2280	2	Y	24	36	1			64
							26	9									
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	234	1	2286	2	Y	14	35	1			43
							15	9									
06	2460	N	2363	-0-	-97	-0-	211	1	2108	2	Y	40	32	1			51
							44	9									
07	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	238	1	2238	2	Y	33	38	1			46
							36	9									
08	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	184	1	2253	2	Y	21	37	1			30
							23	9									

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

03	2573	X	2568	-0-	-5	-0-	247	1	2319	2	Y	2					15
							2	9									
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	199	1	2330	2	Y	5	7	1			13
							6	9									
05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	243	1	2370	2	Y	3	7	1			9
							3	9									
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	240	1	2404	2	Y	10	7	1			12
							11	9									
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	260	1	2451	2	Y	6	8	1			10
							7	9									
08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	214	1	2619	2	Y	6	9	1			7
							7	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

03	6572	X	3004	-0-	-3568	-0-	289	1	2714	2	Y	1					8
							1	9									
04	6120	X	3458	-0-	-2662	-0-	272	1	3182	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	355	1	3468	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	537	1	5370	2	Y	13	7	1			11
							14	9									
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	350	1	3294	2	Y	-0-	5	1			6
08	3813	X	2520	-0-	-1293	-0-	190	1	2330	2	Y	-0-	3	1			3

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8546

03	496	N	490	-0-	-6	-0-	47	1	439	2	Y	4					29
							4	9									
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	43	1	505	2	Y	15	16	1			28
							17	9									
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	86	1	839	2	Y	29	26	1			31
							32	9									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	68	1	682	2	Y	23	21	1			33
							25	9									
07	589	N	361	-0-	-228	-0-	35	1	326	2	Y	-0-	11	1			22
08	961	N	309	-0-	-652	-0-	23	1	286	2	Y	-0-	9	1			13

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6709 - 8584

03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	375	1	3523	2	Y	7					23
							8	9									
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	285	1	3341	2	Y	7	11	1			19
							8	9									
05	3255	X	3098	-0-	-157	-0-	288	1	2809	2	Y	1	9	1			11
							1	9									
06	3420	X	3072	-0-	-348	-0-	278	1	2781	2	Y	12	9	1			14
							13	9									
07	3534	X	3247	-0-	-287	-0-	311	1	2927	2	Y	8	10	1			12
							9	9									
08	3844	X	3210	-0-	-634	-0-	242	1	2961	2	Y	6	10	1			8
							7	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

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

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

03	4836	X	4652	-0-	-184	-0-	448	1	4204	2	Y	-0-					12
04	4680	X	4576	-0-	-104	-0-	360	1	4214	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
05	4774	X	3886	-0-	-888	-0-	361	1	3523	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
06	4500	X	3723	-0-	-777	-0-	338	1	3383	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
07	4743	X	4387	-0-	-356	-0-	421	1	3964	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
08	4743	X	2030	-0-	-2713	-0-	153	1	1877	2	Y	-0-	1	1			11

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

03	4464	X	4434	-0-	-30	-0-	427	1	4007	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4244	-0-	-76	-0-	334	1	3910	2	Y	-0-					-0-
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	395	1	3858	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	4223	-0-	-67	-0-	384	1	3839	2	Y	-0-					-0-
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	426	1	4016	2	Y	-0-					-0-
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	339	1	4149	2	Y	-0-					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

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-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC //CONT.// 101691
PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-666	-0-					Y	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	492	-0-	-496	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED ROCKET VENTURES, LLC 697121
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5134 - 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	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-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					85
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 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-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 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	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-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	721	-0-	-85	-0-	721	3			Y	-0-					15
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	3	1	9	Y	1					16
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					16
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717	3	6	9	Y	5					21
07	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	3			Y	-0-					21
08	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	3			Y	-0-					21

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1550	-0-	-62	-0-	1549	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1600	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1600	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 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	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					80
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					80
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					80
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					80
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					80
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					80

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 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	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-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

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

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

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-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

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

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

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-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

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-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

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-

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) 46602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 286891 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6069 - 6090

03	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	107	1	1000	2	Y	-0-							3
04	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	85	1	992	2	Y	2	2	1					3
						2	9											
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	101	1	987	2	Y	1	2	1					2
						1	9											
06	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	97	1	968	2	Y	1	1	1					2
						1	9											
07	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	103	1	969	2	Y	2	2	1					2
						2	9											
08	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	81	1	987	2	Y	1	2	1					1
						1	9											

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MES CENTER, LLC 100138
DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3790 - 4070

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-

DISTRICT SWD WELL #: 4 RRCID -> 295283 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7613 - 8816

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-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

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-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

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

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

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

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

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

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

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

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

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

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

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

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2022	-0-	-2163	-0-	2022	2			N	-0-					113
04	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					113
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					113
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					113
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					113
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					113

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					85
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					85
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					85
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					85
07	682	N	477	-0-	-205	-0-	477	2			N	-0-					85
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					85

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4790	2			N	-0-					-0-
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
08	279	X	65	-0-	-214	-0-	65	2			N	-0-					-0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 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	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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					126
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					126
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					126
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					126
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					126
*08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					57
04	2340	X	1830	-0-	-510	-0-	1830	2			N	-0-					57
05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					57
06	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					57
07	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					57
*08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-					35
04	1440	N	1284	-0-	-156	-0-	1284	2			N	-0-					35
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					35
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					35
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					35
08	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	1435	2			N	-0-					35

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

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-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	178	1	3437	2	N	-0-					115
04	2970	X	2838	-0-	-132	-0-	160	1	2676	2	N	2					117
							2	9									
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	175	1	3345	2	N	-0-					117
06	2970	X	2073	-0-	-897	-0-	98	1	1975	2	N	-0-					117
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	167	1	2915	2	N	2					119
							2	9									
08	3069	X	2698	-0-	-371	-0-	145	1	2553	2	N	-0-					119

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	128	1	2668	2	N	-0-					190
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	158	1	3280	2	N	2					192
							2	9									
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	145	1	3014	2	N	-0-					192
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	153	1	3056	2	N	10	173	1			29
							11	9									
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	154	1	3108	2	N	12					41
							13	9									
08	2759	X	1963	-0-	-796	-0-	92	1	1871	2	N	-0-					41

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 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	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	158	1	3038	2	N	2					105
							2	9									
04	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	107	1	1789	2	N	-0-					105
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	157	1	3010	2	N	-0-					105
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	144	1	2913	2	N	6					111
							7	9									
07	1612	X	1478	-0-	-134	-0-	81	1	1397	2	N	-0-					111
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	170	1	2982	2	N	-0-					111

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	295	1	5679	2	N	3					138
							3	9									
04	5460	X	4493	-0-	-967	-0-	254	1	4236	2	N	3					141
							3	9									
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	290	1	5548	2	N	3					144
							3	9									
06	5460	X	5410	-0-	-50	-0-	255	1	5155	2	N	-0-					144
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	313	1	5451	2	N	7					151
							8	9									
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	328	1	5760	2	N	-0-					151

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 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	3689	X	3222	-0-	-467	-0-	159	1	3063	2	N	-0-					29
04	3780	X	2850	-0-	-930	-0-	161	1	2687	2	N	2					31
							2	9									
05	3906	X	2547	-0-	-1359	-0-	127	1	2420	2	N	-0-					31
06	3780	X	3438	-0-	-342	-0-	162	1	3276	2	N	-0-					31
07	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	134	1	2320	2	N	-0-					31
08	3224	X	2712	-0-	-512	-0-	146	1	2566	2	N	-0-					31

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 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	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	117	1	2422	2	N	-0-					106
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	117	1	2443	2	N	-0-					106
05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	118	1	2458	2	N	-0-					106
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	115	1	2301	2	N	-0-					106
07	2480	X	1572	-0-	-908	-0-	74	1	1498	2	N	-0-					106
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	167	1	3401	2	N	-0-					106

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 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	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	125	1	2409	2	N	-0-					54
04	2220	N	1672	-0-	-548	-0-	94	1	1576	2	N	2					56
							2	9									
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	148	1	2827	2	N	-0-					56
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	127	1	2572	2	N	-0-					56
07	1736	N	1215	-0-	-521	-0-	66	1	1149	2	N	-0-					56
08	3100	N	3386	-0-	286	286	182	1	3204	2	N	-0-					56

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 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	2208	N	1889	-0-	-319	-0-	93	1	1796	2	N	-0-					152
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	128	1	2155	2	N	-0-					152
05	2480	X	957	-0-	-1523	-0-	48	1	909	2	N	-0-					152
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	135	1	2734	2	N	-0-					152
07	2480	X	1301	-0-	-1179	-0-	71	1	1230	2	N	-0-					152
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	140	1	2454	2	N	-0-					152

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	156	1	3012	2	N	3					97
							3	9									
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	170	1	2817	2	N	-0-					97
05	3503	X	3481	-0-	-22	-0-	173	1	3308	2	N	-0-					97
06	3390	X	3365	-0-	-25	-0-	159	1	3204	2	N	2					99
							2	9									
07	3503	X	2755	-0-	-748	-0-	150	1	2605	2	N	-0-					99
08	3472	X	3002	-0-	-470	-0-	162	1	2840	2	N	-0-					99

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2327	-0-	-618	-0-	115	1	2212	2	N	-0-					37
04	2700	X	2059	-0-	-641	-0-	116	1	1943	2	N	-0-					37
05	2790	X	2058	-0-	-732	-0-	102	1	1956	2	N	-0-					37
06	2700	X	2261	-0-	-439	-0-	107	1	2154	2	N	-0-					37
07	2325	X	2253	-0-	-72	-0-	123	1	2130	2	N	-0-					37
08	2325	X	2049	-0-	-276	-0-	110	1	1939	2	N	-0-					37

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	186	1	3575	2	N	3					42
							3	9									
04	3180	X	2108	-0-	-1072	-0-	119	1	1989	2	N	-0-					42
05	3286	X	2670	-0-	-616	-0-	133	1	2537	2	N	-0-					42
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	171	1	3462	2	N	-0-					42
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	183	1	3165	2	N	-0-					42
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	184	1	3235	2	N	-0-					42

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 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	3379	X	2818	-0-	-561	-0-	129	1	2689	2	N	-0-					67
04	3240	X	2802	-0-	-438	-0-	128	1	2674	2	N	-0-					67
05	3348	X	1932	-0-	-1416	-0-	89	1	1843	2	N	-0-					67
06	3240	X	2185	-0-	-1055	-0-	104	1	2081	2	N	-0-					67
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	148	1	3013	2	N	2					69
							2	9									
08	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	133	1	2696	2	N	-0-					69

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2873	-0-	-0-	-0-	132	1	2741	2	N	-0-			157
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	108	1	2245	2	N	-0-			157
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	105	1	2171	2	N	-0-			157
06	2220	N	1838	-0-	-382	-0-	88	1	1750	2	N	-0-			157
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	116	1	2351	2	N	-0-			157
08	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	102	1	2085	2	N	-0-			157

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2387	-0-	-0-	-0-	118	1	2267	2	N	2			140
							2	9							
04	2040	N	1403	-0-	-637	-0-	79	1	1324	2	N	-0-			140
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	95	1	1822	2	N	-0-			140
06	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	92	1	1858	2	N	-0-			140
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	96	1	1661	2	N	-0-			140
08	1922	N	1690	-0-	-232	-0-	91	1	1599	2	N	-0-			140

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 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	6696	X	6293	-0-	-403	-0-	310	1	5981	2	N	2			56
							2	9							
04	6060	X	5716	-0-	-344	-0-	323	1	5393	2	N	-0-			56
05	6262	X	5551	-0-	-711	-0-	275	1	5276	2	N	-0-			56
06	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	291	1	5875	2	N	-0-			56
07	6293	X	5738	-0-	-555	-0-	312	1	5426	2	N	-0-			56
08	6293	X	5585	-0-	-708	-0-	301	1	5284	2	N	-0-			56

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 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	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	72	1	1383	2	N	-0-			59
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	74	1	1230	2	N	-0-			59
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	83	1	1583	2	N	-0-			59
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	N	-0-			59
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	74	1	1281	2	N	-0-			59
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	76	1	1341	2	N	-0-			59

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2994	-0-	-230	-0-	147	1	2847	2	N	-0-			115
04	2910	X	2719	-0-	-191	-0-	155	1	2564	2	N	-0-			115
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	161	1	3080	2	N	3			118
							3	9							
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	157	1	3178	2	N	2			120
							2	9							
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	186	1	3233	2	N	-0-			120
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	177	1	3101	2	N	-0-			120

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	126	1	2615	2	N	-0-			78
04	2760	N	2585	-0-	-175	-0-	118	1	2467	2	N	-0-			78
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	118	1	2448	2	N	-0-			78
06	2640	N	2451	-0-	-189	-0-	117	1	2334	2	N	-0-			78
07	2666	N	1905	-0-	-761	-0-	89	1	1816	2	N	-0-			78
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	129	1	2618	2	N	-0-			78

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 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	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-			10
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	129	1	2146	2	N	-0-			10
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	110	1	2112	2	N	-0-			10
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	109	1	2196	2	N	-0-			10
07	2356	N	1099	-0-	-1257	-0-	60	1	1039	2	N	-0-			10
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	132	1	2320	2	N	-0-			10

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 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	6324	X	4148	-0-	-2176	-0-	205	1	3943	2	N	-0-			66
04	6120	X	5623	-0-	-497	-0-	318	1	5303	2	N	2			68
							2	9							
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	306	1	5851	2	N	-0-			68
06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	277	1	5595	2	N	-0-			68
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	332	1	5764	2	N	-0-			68
08	6169	X	4365	-0-	-1804	-0-	235	1	4130	2	N	-0-			68

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4495	-0-	-372	-0-	222	1	4273	2	N	-0-			115
04	4710	X	4273	-0-	-437	-0-	241	1	4032	2	N	-0-			115
05	4650	X	4144	-0-	-506	-0-	206	1	3938	2	N	-0-			115
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	225	1	4551	2	N	-0-			115
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	267	1	4638	2	N	2			117
							2	9							
08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	246	1	4296	2	N	-0-			117

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7566 - 13765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	1189	2	N	-0-			74
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	600	2	N	-0-			74
05	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	57	1	1100	2	N	-0-			74
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	58	1	1178	2	N	-0-			74
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	34	1	591	2	N	-0-			74
08	1147	N	448	-0-	-699	-0-	24	1	424	2	N	-0-			74

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 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	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	301	1	5819	2	N	8			55
							9	9							
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	284	1	4746	2	N	-0-			55
05	4836	X	4526	-0-	-310	-0-	225	1	4301	2	N	-0-			55
06	5940	X	5529	-0-	-411	-0-	261	1	5268	2	N	-0-			55
07	6138	X	4668	-0-	-1470	-0-	255	1	4413	2	N	-0-			55
08	6138	X	4760	-0-	-1378	-0-	256	1	4504	2	N	-0-			55

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3641	-0-	-823	-0-	180	1	3461	2	N	-0-			110
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	261	1	4359	2	N	-0-			110
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	195	1	3724	2	N	-0-			110
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	181	1	3642	2	N	-0-			110
07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	248	1	4293	2	N	-0-			110
08	4526	X	4145	-0-	-381	-0-	223	1	3922	2	N	-0-			110

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	949	-0-	-12	-0-	47	1	902	2	N	-0-					110
04	3360	X	681	-0-	-2679	-0-	38	1	643	2	N	-0-					110
05	3472	X	591	-0-	-2881	-0-	29	1	562	2	N	-0-					110
06	3360	X	548	-0-	-2812	-0-	26	1	522	2	N	-0-					110
07	2263	X	655	-0-	-1608	-0-	36	1	619	2	N	-0-					110
08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	355	1	6241	2	N	-0-					110

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	73	1	1404	2	N	-0-					66
04	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	60	1	1008	2	N	-0-					66
05	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	50	1	961	2	N	-0-					66
06	1140	N	982	-0-	-158	-0-	46	1	936	2	N	-0-					66
07	1116	N	955	-0-	-161	-0-	52	1	903	2	N	-0-					66
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	54	1	940	2	N	-0-					66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

03	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	151	1	2911	2	N	-0-					131
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	152	1	2530	2	N	-0-					131
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	106	1	2047	2	N	-0-					131
06	2550	N	2080	-0-	-470	-0-	98	1	1982	2	N	-0-					131
07	2635	N	2175	-0-	-460	-0-	119	1	2056	2	N	-0-					131
08	2139	N	1404	-0-	-735	-0-	76	1	1328	2	N	-0-					131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					54
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					54
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					54
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					54
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					54
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					54

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 296052 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 11581 PERF. 8329 - 8424

03	1209	X	722	-0-	-487	-0-	36	1	686	2	N	-0-					6
04	1170	X	531	-0-	-639	-0-	30	1	499	2	N	2					8
							2	9									
05	682	X	11	-0-	-671	-0-	1	1	10	2	N	-0-					8
06	690	X	7	-0-	-683	-0-	7	2			N	-0-					8
07	713	X	122	-0-	-591	-0-	7	1	115	2	N	-0-					8
08	713	X	94	-0-	-619	-0-	5	1	89	2	N	-0-					8

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 296318 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

03	9021	X	4251	-0-	-4770	-0-	210	1	4041	2	N	-0-					9
04	7740	X	3576	-0-	-4164	-0-	202	1	3374	2	N	-0-					9
05	7998	X	3262	-0-	-4736	-0-	162	1	3100	2	N	-0-					9
06	7740	X	3376	-0-	-4364	-0-	159	1	3217	2	N	-0-					9
07	4371	X	3167	-0-	-1204	-0-	173	1	2992	2	N	2					11
							2	9									
08	4247	X	2988	-0-	-1259	-0-	161	1	2827	2	N	-0-					11

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 296830 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8532 - 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	3131	X	1501	-0-	-1630	-0-	74	1	1427	2	N	-0-					10
04	2730	X	1255	-0-	-1475	-0-	71	1	1182	2	N	2					12
							2	9									
05	2821	X	865	-0-	-1956	-0-	43	1	815	2	N	6					18
							7	9									
06	2730	X	973	-0-	-1757	-0-	46	1	925	2	N	2					20
							2	9									
07	1488	X	1258	-0-	-230	-0-	69	1	1189	2	N	-0-					20
08	1488	X	707	-0-	-781	-0-	38	1	667	2	N	2					22
							2	9									

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 298327 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 8901 - 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	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

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	164	1	881	2	Y	-0-					50
04	1200	N	916	-0-	-284	-0-	135	1	781	2	Y	-0-					50
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	163	1	787	2	Y	-0-					50
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					50
07	961	N	8	-0-	-953	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					50
08	961	N	11	-0-	-950	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					50

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	380	1	2529	2	N	-0-					42
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	438	1	2842	2	N	-0-					42
05	3100	N	3384	-0-	284	284	468	1	2916	2	N	-0-					42
06	3000	N	2823	-0-	-177	107	459	1	2364	2	N	-0-					42
07	2109	N	2002	-0-	-107	-0-	395	1	1607	2	N	-0-					42
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					42

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 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	3875	X	3441	-0-	-434	-0-	449	1	2992	2	N	-0-					44
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	512	1	3320	2	N	-0-					44
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	512	1	3193	2	N	-0-					44
06	3510	X	2929	-0-	-581	-0-	475	1	2454	2	N	-0-					44
07	3565	X	2942	-0-	-623	-0-	580	1	2362	2	N	-0-					44
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					44

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 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	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	123	1	2377	2	N	-0-					89
04	2670	X	2057	-0-	-613	-0-	116	1	1935	2	N	5					94
							6	9									
05	2542	X	2271	-0-	-271	-0-	113	1	2158	2	N	-0-					94
06	2460	X	2275	-0-	-185	-0-	107	1	2168	2	N	-0-					94
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	134	1	2317	2	N	2					96
							2	9									
08	2263	N	1931	-0-	-332	-0-	104	1	1825	2	N	2					98
							2	9									

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

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

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

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-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CR2 ENERGY LLC 101608
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

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-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-			3
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	230	1	2294	2	Y	-0-			3
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	227	1	2197	2	Y	-0-			3
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	246	1	2064	2	Y	-0-			3
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	212	1	2168	2	Y	-0-			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3626	-0-	-187	-0-	3626	2			N	-0-			50
04	3690	X	3662	-0-	-28	-0-	333	1	3329	2	N	-0-			50
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	389	1	3769	2	N	-0-			50
06	3480	X	1594	-0-	-1886	-0-	168	1	1426	2	N	-0-			50
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			50
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			50

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2396	-0-	-952	-0-	101	1	2295	2	N	-0-			40
04	3240	X	1952	-0-	-1288	-0-	91	1	1861	2	N	-0-			40
05	3348	X	2062	-0-	-1286	-0-	104	1	1958	2	N	-0-			40
06	3240	X	2432	-0-	-808	-0-	112	1	2320	2	N	-0-			40
07	3100	X	2417	-0-	-683	-0-	2417	2			N	-0-			40
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			40

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			22
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	82	1	810	2	N	-0-			22
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	61	1	594	2	N	-0-			22
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	83	1	693	2	N	-0-			22
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	2	N	-0-			22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			Y	-0-			8
04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	499	1	5010	2	Y	-0-			8
05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	504	1	4882	2	Y	-0-			8
06	5430	X	5171	-0-	-259	-0-	550	1	4621	2	Y	-0-			8
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	515	1	5282	2	Y	-0-			8
08	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT			8

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 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	1451	X	1136	-0-	-315	-0-	1136	2			Y	-0-			-0-
04	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	96	1	967	2	Y	-0-			-0-
05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	125	1	1206	2	Y	-0-			-0-
06	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	135	1	1133	2	Y	-0-			-0-
07	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	129	1	1322	2	Y	-0-			-0-
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2612	-0-	2612	5078	2612	2			Y	-0-					41
04	DLQ G-10		2580	-0-	2580	7658	235	1	2345	2	Y	-0-					41
05	10571	X	2913	-0-	-7658	-0-	273	1	2640	2	Y	-0-					41
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	306	1	2568	2	Y	3					44
							3	9									
07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	270	1	2770	2	Y	-0-					44
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					44

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2824	-0-	-431	-0-	2824	2			N	-0-					62
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	337	1	3375	2	N	-0-					62
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	297	1	2878	2	N	-0-					62
06	3150	X	2729	-0-	-421	-0-	291	1	2438	2	N	-0-					62
*07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	338	1	3469	2	N	-0-					62
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					62

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1941	1	2574	2	N	-0-					17
04	2400	X	2245	-0-	-155	-0-	2245	2			N	-0-					17
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	65	1	427	2	N	-0-					17
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					17
07	2511	X	1808	-0-	-703	-0-	1808	2			N	-0-					17
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					17

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					156
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	379	1	3774	2	Y	-0-					156
05	1860	X	1758	-0-	-102	-0-	164	1	1594	2	Y	-0-					156
06	2400	X	737	-0-	-1663	-0-	78	1	659	2	Y	-0-					156
*07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	416	1	4265	2	Y	-0-					156
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					156

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 291617 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 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	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-

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 13015 - 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	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-

LAKE FORK (SMACKOVER) //CONT.// 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANEVILLE, NE. (PETTIT, LO.) 51894 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 297032 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6388 - 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	22	R	22	-0-	-0-	-0-	13	2	9	9	N	8					13
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8			13
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
07	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					13
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					13

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 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	4123	X	155	-0-	-3968	-0-	155	3			N	-0-					47
04	3990	X	1	-0-	-3989	-0-	1	3			N	-0-					47
05	4123	X	2	-0-	-4121	-0-	2	3			N	-0-					47
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					47
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5292	3	14	9	N	13					60
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4667	3	26	9	N	24					84

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3842	-0-	-1056	-0-	3813	3	29	9	N	26					109
04	4740	X	4211	-0-	-529	-0-	4210	3	1	9	N	1					110
05	4898	X	3647	-0-	-1251	-0-	3630	3	17	9	N	15					125
06	4740	X	2776	-0-	-1964	-0-	2770	3	6	9	N	5					130
07	4898	X	4024	-0-	-874	-0-	3992	3	32	9	N	29					159
08	4340	X	3371	-0-	-969	-0-	3348	3	23	9	N	21					180

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	800	-0-	-161	-0-	800	3			N	-0-					73
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					73
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					73
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1681	3	8	9	N	7					80
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1383	3	1	9	N	1					81
08	961	N	530	-0-	-431	-0-	529	3	1	9	N	1					82

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 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	4247	X	4100	-0-	-147	-0-	4075	3	25	9	N	23					165
04	4110	X	3604	-0-	-506	-0-	3602	3	2	9	N	2					167
05	4247	X	3866	-0-	-381	-0-	3863	3	3	9	N	3					170
06	4110	X	3600	-0-	-510	-0-	3588	3	12	9	N	11					181
07	4247	X	3226	-0-	-1021	-0-	3224	3	2	9	N	2					183
08	4092	X	2863	-0-	-1229	-0-	2860	3	3	9	N	3					186

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9069	3	24	9	N	22					224
04	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8313	3	36	9	N	33					257
05	8618	X	8001	-0-	-617	-0-	7951	3	50	9	N	45	158	1			144
06	8340	X	7811	-0-	-529	-0-	7780	3	31	9	N	28					172
07	8618	X	7680	-0-	-938	-0-	7678	3	2	9	N	2					174
08	8618	X	7476	-0-	-1142	-0-	7389	3	87	9	N	79	172	1			81

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4311	-0-	-3873	-0-	4302	3	9	9	N	8					145
04	6480	X	4213	-0-	-2267	-0-	4202	3	11	9	N	10					155
05	5828	X	4346	-0-	-1482	-0-	4322	3	24	9	N	22					177
06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5547	3	3	9	N	3					180
07	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7345	3	21	9	N	19					199
08	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7268	3	30	9	N	27					226

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	589	-0-	-3379	-0-	589	3			N	-0-					88
04	3840	X	884	-0-	-2956	-0-	884	3			N	-0-					88
05	3968	X	181	-0-	-3787	-0-	181	3			N	-0-					88
06	900	X	447	-0-	-453	-0-	447	3			N	-0-					88
07	899	X	186	-0-	-713	-0-	186	3			N	-0-					88
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					88

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 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	7998	X	4528	-0-	-3470	-0-	4467	3	61	9	N	55					210
04	7740	X	4779	-0-	-2961	-0-	4773	3	6	9	N	5					215
05	7192	X	4395	-0-	-2797	-0-	4384	3	11	9	N	10					225
06	6090	X	4582	-0-	-1508	-0-	4552	3	30	9	N	27					252
07	5735	X	4485	-0-	-1250	-0-	4483	3	2	9	N	2					254
08	4929	X	3572	-0-	-1357	-0-	8	1	3560	3	N	4	173	1			85
							4	9									

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7505	-0-	-1082	-0-	7453	3	52	9	N	47					175
04	8310	X	7121	-0-	-1189	-0-	7110	3	11	9	N	10					185
05	8525	X	7202	-0-	-1323	-0-	7193	3	9	9	N	8	173	1			20
06	7260	X	6092	-0-	-1168	-0-	6079	3	13	9	N	12					32
07	7502	X	6307	-0-	-1195	-0-	6287	3	20	9	N	18					50
08	7502	X	5331	-0-	-2171	-0-	11	1	5157	3	N	148					198
							163	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8622	-0-	-244	-0-	8580	3	42	9	N	38					140
04	8580	X	7730	-0-	-850	-0-	7715	3	15	9	N	14					154
05	8866	X	8078	-0-	-788	-0-	8072	3	6	9	N	5					159
06	8580	X	7531	-0-	-1049	-0-	7503	3	28	9	N	25	121	1			63
07	8618	X	7767	-0-	-851	-0-	7767	3			N	-0-					63
08	8618	X	6467	-0-	-2151	-0-	6450	3	17	9	N	15					78

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 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	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	810	N	439	-0-	-371	-0-	437	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	718	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	609	-0-	-848	-0-	57	1	551	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					1
05	899	N	523	-0-	-376	-0-	523	2			Y	-0-					1
06	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	2			Y	-0-					1
07	1426	N	935	-0-	-491	-0-	935	2			Y	-0-					1
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					1

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	109	1	1060	2	Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 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	1705	N	513	-0-	-1192	-0-	48	1	465	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	705	-0-	-795	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	368	-0-	-655	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	524	-0-	-220	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	133	1	1293	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	415	-0-	-155	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	356	-0-	-233	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 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	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	246	1	2391	2	Y	32	40	1			21
							35	9									
04	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	2			Y	-0-	15	1			6
05	2139	N	1353	-0-	-786	-0-	1353	2			Y	-0-					6
06	2370	N	1234	-0-	-1136	-0-	1234	2			Y	-0-					6
07	2449	X	1546	-0-	-903	-0-	1546	2			Y	-0-					6
08	2449	X	1158	-0-	-1291	-0-	1158	2			Y	-0-					6

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1554	-0-	-554	-0-	145	1	1405	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-	2	1			1
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					1
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					1
07	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					1
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					1

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 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	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

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

03	930	N	692	-0-	-238	-0-	692	2			N	-0-					95
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					95
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					95
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					95
07	806	N	364	-0-	-442	-0-	362	2	2	9	N	2					97
08	775	N	356	-0-	-419	-0-	356	2			N	-0-					97

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

03	899	N	729	-0-	-170	-0-	68	1	661	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	668	-0-	-232	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	403	-0-	-317	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

03	6417	X	5403	-0-	-1014	-0-	5382	3	21	9	Y	19					92
04	6450	X	5555	-0-	-895	-0-	5530	3	25	9	Y	23					115
05	6665	X	4968	-0-	-1697	-0-	4939	3	29	9	Y	26	102	1			39
06	6450	X	5519	-0-	-931	-0-	5478	3	41	9	Y	37					76
07	5797	X	5685	-0-	-112	-0-	5650	3	35	9	Y	32					108
08	5735	X	5613	-0-	-122	-0-	5583	3	30	9	Y	27	96	1			39

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

03	7223	X	6083	-0-	-1140	-0-	6069	3	14	9	Y	13					60
04	7260	X	6253	-0-	-1007	-0-	6236	3	17	9	Y	15					75
05	7502	X	5588	-0-	-1914	-0-	5569	3	19	9	Y	17	68	1			24
06	7260	X	6206	-0-	-1054	-0-	6178	3	28	9	Y	25					49
07	6510	X	6394	-0-	-116	-0-	6371	3	23	9	Y	21					70
08	6448	X	6317	-0-	-131	-0-	6296	3	21	9	Y	19	64	1	1	8	24

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

03	5239	X	3775	-0-	-1464	-0-	3658	3	117	9	N	106	168	1			155
04	5070	X	3970	-0-	-1100	-0-	3858	3	112	9	N	102					257
05	4216	X	3411	-0-	-805	-0-	3335	3	76	9	N	69	173	1	1	8	152
06	4080	X	4029	-0-	-51	-0-	3920	3	109	9	N	99					251
07	4216	X	3619	-0-	-597	-0-	3523	3	96	9	N	87	160	1			178
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4050	3	103	9	N	94	2	8			270

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1628	3	103	9	N	94	172	1			114
04	1800	N	610	-0-	-1190	-0-	571	3	39	9	N	35					149
05	2015	N	10	-0-	-2005	-0-	7	3	3	9	N	3					152
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					152
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	758	3	42	9	N	38					190
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1147	3	44	9	N	40	157	1			73

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 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	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	489	1	4748	2	Y	64	84	1			41
							70	9									
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			Y	-0-	28	1			13
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					13
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					13
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					13
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3359	2	1	9	Y	1	1	8			13

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 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	3110	X	2821	-0-	-289	-0-	2756	2	65	9	N	59					185
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3066	2	48	9	N	44	179	1			50
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3252	2	99	9	N	90					140
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2828	2	31	9	N	28					168
07	1550	X	2781	-0-	1231	-0-	2704	2	77	9	N	70	178	1			60
*08	1550	X	1452	-0-	-98	-0-	1440	2	12	9	N	11					71

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B DENY		-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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 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	4154	X	4016	-0-	-138	-0-	1184	1	2636	2	Y	178	215	1	9	8	38
							196	9									
04	3810	X	3776	-0-	-34	-0-	1142	1	2503	2	Y	119	95	1	2	8	60
							131	9									
05	3937	X	3687	-0-	-250	-0-	1180	1	2398	2	Y	99	106	1	1	8	52
							109	9									
06	3900	X	2615	-0-	-1285	-0-	789	1	1746	2	Y	73	95	1	2	8	28
							80	9									
07	4030	X	3016	-0-	-1014	-0-	754	1	2167	2	Y	86	85	1	1	8	28
							95	9									
08	3379	X	285	-0-	-3094	-0-	137	1	141	2	Y	6	28	1			6
							7	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	2	11	9	Y	10	9	1	1	8	-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	651	2	440	9	Y	400	348	1	38	8	14
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	460	2	482	9	Y	438	164	1	72	8	216
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	771	2	519	9	Y	472	165	1			523
08	1085	N	861	-0-	-224	-0-	857	2	4	9	Y	4	4	8			523

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	164 7	1 9	1591	2	Y	6	8	1			4
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-	2	1			2
05	1240	N	988	-0-	-252	-0-	988	2			Y	-0-					2
06	1620	N	992	-0-	-628	-0-	992	2			Y	-0-					2
07	1674	N	1085	-0-	-589	-0-	1085	2			Y	-0-					2
08	992	N	563	-0-	-429	-0-	563	2			Y	-0-					2

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887

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	14B DENY		-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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6940 - 6971

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-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6836 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 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	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-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6814 - 6842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6806 - 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	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-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6790 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 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	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-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6920 - 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	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-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 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	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-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 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	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-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6917 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 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	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

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-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6896 - 6928

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-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

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-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6872 - 6892

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-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 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-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 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	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-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 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-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 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-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A 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-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

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-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 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-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 700 PERF. 6830 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6865 - 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	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-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 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	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-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 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-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 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-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 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-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

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-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6791 - 6817

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-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6914 - 6944

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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 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	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-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6916 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6780 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6838 - 6858

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-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

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-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6795

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-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6780 - 6804

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-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6860 - 6877

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-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6818 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6782 - 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	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-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6830 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7240 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8213 - 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	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-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7058 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7642 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7257 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6942 - 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	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-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7017 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7265 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7589 - 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	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-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7047 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7230 - 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	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-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6868 - 6975

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-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6997 - 7096

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-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7891 - 8020

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-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6933 - 7080

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-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

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-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7257 - 7371

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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 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	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-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 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	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-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7272 - 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	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-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6850 - 6931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7328 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7290 - 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	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-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

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-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

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-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7458 - 7570

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-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7079 - 7095

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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 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-					Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 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-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	45	1	440	2	Y	24	34	1			15
							26	9									
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-	13	1			2
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					2
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					2
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					2
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					2

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 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	496	N	412	-0-	-84	-0-	38	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	224	1	2180	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	219	1	2127	2	Y	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
06	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3375	-0-	275	275	3375	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3040	-0-	-60	215	3040	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

03	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 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	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-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 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	3100	N	5733	-0-	2633	2633	535	1	5198	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	5237	-0-	2237	4870	5237	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2750	-0-	-350	4520	2750	2			Y	-0-					-0-
06	5636	X	1116	-0-	-4520	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
08	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	246	-0-	-343	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 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	1829	N	683	-0-	-1146	-0-	522	3	161	9	N	146	139	1			157
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	824	3	118	9	N	107					264
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	839	3	18	9	N	16	129	1	1	8	150
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	804	3	81	9	N	74					224
07	961	N	956	-0-	-5	-0-	883	3	73	9	N	66					290
08	868	N	671	-0-	-197	-0-	636	3	35	9	N	32	155	1	8	8	159

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 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	1178	N	877	-0-	-301	-0-	877	3			N	-0-					166
04	840	N	655	-0-	-185	-0-	634	3	21	9	N	19					185
05	899	N	555	-0-	-344	-0-	542	3	13	9	N	12					197
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	661	3	32	9	N	29	154	1	1	8	71
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	801	3	75	9	N	68					139
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	616	3	83	9	N	75					214

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 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	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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

03	2542	X	2209	-0-	-333	-0-	205 9	1 9	1995	2	Y	8	11	1			5
04	2850	X	2472	-0-	-378	-0-	2472	2			Y	-0-	4	1			1
05	2945	X	1192	-0-	-1753	-0-	1192	2			Y	-0-					1
06	2850	X	830	-0-	-2020	-0-	830	2			Y	-0-					1
07	2542	X	1657	-0-	-885	-0-	1657	2			Y	-0-					1
08	2542	X	997	-0-	-1545	-0-	997	2			Y	-0-					1

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-			-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-			-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-			-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-			-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-			-0-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

03	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	Y	-0-			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

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	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-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			-0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

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	15					15

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

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

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 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	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	48	5	8			43

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 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	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	95					95

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-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	88	1	8			132

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 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	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

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					88
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					88
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					88
06	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	1			N	-0-					88
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	1			N	-0-					88
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1616	-0-	-1949	-0-	1610	1	6	9	N	5					248
04	3450	X	414	-0-	-3036	-0-	407	1	7	9	N	6					254
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					254
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	8					262
07	1829	X	84	-0-	-1745	-0-	78	1	6	9	N	5	180	1			87
*08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	1			N	-0-					87

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	1			N	-0-					135
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-					135
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					135
06	600	N	291	-0-	-309	-0-	291	1			N	-0-					135
07	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	1			N	-0-					135
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					135

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 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	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	1			N	-0-					88
04	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	1			N	-0-					88
05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	1			N	-0-					88
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					88
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	1			N	-0-					88
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					88

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					250
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	1			N	-0-					250
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					250
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	206	1	30	9	N	27					277

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					187
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					187
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					187
06	360	N	174	-0-	-186	-0-	174	1			N	-0-					187
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					187
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					187

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1587	2	114	9	N	104					219
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1510	2	97	9	N	88	190	1			117
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1593	2	94	9	N	85					202
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1536	2	96	9	N	87					289
07	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	1425	2	95	9	N	86	188	1			187
08	1674	N	1004	-0-	-670	-0-	943	2	61	9	N	55					242

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

03	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1884	2	39	9	N	35					249
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1959	2	42	9	N	38	180	1			107
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2121	2	30	9	N	27					134
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1935	2	29	9	N	26					160
07	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1853	2	54	9	N	49					209
08	2139	N	1192	-0-	-947	-0-	1161	2	31	9	N	28					237

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					41
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	1	1	9	N	1					42
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	1	1	9	N	1					43
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	1	2	9	N	2					45
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	55	1	1	9	N	1					46
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	1	1	9	N	1					47

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					88
04	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	2			N	-0-					88
05	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	2			N	-0-					88
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					88
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					88

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

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

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	612 3	1 9	N	1	1 8		322
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	542 3	11 9	N	10	61 1		271
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	598 3	7 9	N	6	1 8		276
06	270 N	120	-0-	-150	-0-	120 3		N	-0-			276
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	429 3	6 9	N	5			281
08	279 N	83	-0-	-196	-0-	83 3		N	-0-			281

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 9388

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

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

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

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 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	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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

03	2294	X	1585	-0-	-709	-0-	418 35	1 9	1132	2	Y	32	32	1			6
04	1950	X	1575	-0-	-375	-0-	416 33	1 9	1126	2	Y	30	29	1			7
05	2015	X	1565	-0-	-450	-0-	403 54	1 9	1108	2	Y	49	54	1			2
06	1770	X	1523	-0-	-247	-0-	393 55	1 9	1075	2	Y	50	51	1			1
07	1829	X	1553	-0-	-276	-0-	405 54	1 9	1094	2	Y	49	49	1			1
08	1643	X	1116	-0-	-527	-0-	309 58	1 9	749	2	Y	53	54	1			-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

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-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	186	1	333	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	136	1	268	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	149	1	290	2	Y	20	22	1			2
							22	9									
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	148	1	287	2	Y	21	19	1			4
							23	9									
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	142	1	284	2	Y	19	16	1			7
							21	9									
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	197	1	322	2	Y	17	18	1			6
							19	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 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	403	N	322	-0-	-81	-0-	94	1	177	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	84	1	147	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	99	1	187	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	91	1	184	2	Y	51	48	1			4
							56	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	87	1	176	2	Y	48	46	1			6
							53	9									
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	109	1	233	2	Y	47	51	1			2
							52	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	304	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	307	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	317	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	299	1	722	2	Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	259	1	677	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	908	-0-	-146	-0-	263	1	645	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	47	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	42	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	48	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	147	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	303	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	428	1	905	2	Y	10	9	1			1
							11	9									

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 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	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-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

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

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

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

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

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

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

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

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 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	837	N	779	-0-	-58	-0-	239	1	489	2	Y	46	46	1			8
							51	9									
04	810	N	700	-0-	-110	-0-	212	1	438	2	Y	45	43	1			10
							50	9									
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	229	1	467	2	Y	52	55	1			7
							57	9									
06	750	N	667	-0-	-83	-0-	197	1	416	2	Y	49	47	1			9
							54	9									
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	204	1	424	2	Y	46	45	1			10
							51	9									
08	744	N	426	-0-	-318	-0-	123	1	251	2	Y	47	49	1			8
							52	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 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	1302	N	1019	-0-	-283	-0-	294	1	671	2	Y	49	50	1			10
							54	9									
04	1260	N	962	-0-	-298	-0-	273	1	636	2	Y	48	47	1			11
							53	9									
05	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	291	1	677	2	Y	60	68	1			3
							66	9									
06	990	N	865	-0-	-125	-0-	208	1	589	2	Y	62	65	1			-0-
							68	9									
07	992	N	990	-0-	-2	-0-	298	1	623	2	Y	63	61	1			2
							69	9									
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	303	1	637	2	Y	63	64	1			1
							69	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	38	1	72	2	Y	-0-					1
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	Y	-0-					1
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	27	1	62	2	Y	-0-					1
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	19	1	44	2	Y	-0-					1
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	22	1	59	2	Y	-0-					1
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	21	1	58	2	Y	-0-					1

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 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	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	434	1	931	2	Y	40	38	1			3
							44	9									
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	461	1	999	2	Y	39	36	1			6
							43	9									
05	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	412	1	927	2	Y	53	58	1			1
							58	9									
06	1350	N	639	-0-	-711	-0-	179	1	402	2	Y	53	53	1			1
							58	9									
07	1550	N	572	-0-	-978	-0-	137	1	378	2	Y	52	50	1			3
							57	9									
08	1395	N	403	-0-	-992	-0-	111	1	231	2	Y	55	57	1			1
							61	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	286	1	587	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	397	1	799	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	477	1	961	2	Y	59	60	1			-0-
							65	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	397	1	912	2	Y	57	56	1			1
							63	9									
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	404	1	933	2	Y	55	53	1			3
							61	9									
08	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	408	1	930	2	Y	56	57	1			2
							62	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

03	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	392	1	873	2	Y	72	72	1			5
							79	9									
04	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	397	1	782	2	Y	71	71	1			5
							78	9									
05	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	399	1	786	2	Y	82	86	1			1
							90	9									
06	1290	N	830	-0-	-460	-0-	184	1	557	2	Y	81	81	1			1
							89	9									
07	1302	N	870	-0-	-432	-0-	209	1	575	2	Y	78	76	1			3
							86	9									
08	1271	N	826	-0-	-445	-0-	198	1	543	2	Y	77	79	1			1
							85	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

03	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	448	1	994	2	Y	93	93	1			3
							102	9									
04	1680	N	1235	-0-	-445	-0-	355	1	780	2	Y	91	89	1			5
							100	9									
05	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	383	1	805	2	Y	104	108	1			1
							114	9									
06	1500	N	1040	-0-	-460	-0-	246	1	684	2	Y	100	99	1			2
							110	9									
07	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	286	1	703	2	Y	95	91	1			6
							105	9									
08	1302	N	1111	-0-	-191	-0-	290	1	719	2	Y	93	94	1			5
							102	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	281	1	604	2	Y	272	279	1			5
							299	9									
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	367	1	795	2	Y	269	259	1			15
							296	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	382	1	821	2	Y	286	296	1			5
							315	9									
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	272	1	671	2	Y	279	219	1			65
							307	9									
07	1519	N	1158	-0-	-361	-0-	229	1	652	2	Y	252	205	1			112
							277	9									
08	1519	N	1088	-0-	-431	-0-	206	1	610	2	Y	247	228	1			131
							272	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

03	217	N	184	-0-	-33	-0-	52	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	55	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	59	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	52	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	47	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	49	1	133	2	Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	422	1	979	2	Y	48	49	1			-0-
							53	9									
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	278	1	678	2	Y	47	46	1			1
							52	9									
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	363	1	784	2	Y	63	62	1			2
							69	9									
06	1410	N	986	-0-	-424	-0-	282	1	638	2	Y	60	57	1			5
							66	9									
07	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	288	1	656	2	Y	57	55	1			7
							63	9									
08	1209	N	920	-0-	-289	-0-	261	1	597	2	Y	56	59	1			4
							62	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	69	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	62	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	77	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	81	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	77	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	74	1	162	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	437	1	904	2	Y	62	62	1			1
							68	9									
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	496	1	978	2	Y	61	59	1			3
							67	9									
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	504	1	1010	2	Y	76	78	1			1
							84	9									
06	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	358	1	705	2	Y	72	69	1			4
							79	9									
07	1581	N	1067	-0-	-514	-0-	319	1	672	2	Y	69	65	1			8
							76	9									
08	1612	N	1290	-0-	-322	-0-	383	1	833	2	Y	67	69	1			6
							74	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 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	155	N	129	-0-	-26	-0-	32	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	42	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	39	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	36	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	33	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	35	1	91	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 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	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	373	1	738	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
04	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	303	1	676	2	Y	37	37	1			2
							41	9									
05	1457	N	1094	-0-	-363	-0-	328	1	705	2	Y	55	56	1			1
							61	9									
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	291	1	646	2	Y	61	62	1			-0-
							67	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	305	1	689	2	Y	60	59	1			1
							66	9									
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	312	1	683	2	Y	61	62	1			-0-
							67	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 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	2356	X	2247	-0-	-109	-0-	721	1	1442	2	Y	76	76	1			1
							84	9									
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	912	1	1931	2	Y	74	73	1			2
							81	9									
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	927	1	1967	2	Y	98	99	1			1
							108	9									
06	2430	X	1662	-0-	-768	-0-	448	1	1108	2	Y	96	96	1			1
							106	9									
07	3007	X	1714	-0-	-1293	-0-	442	1	1169	2	Y	94	93	1			2
							103	9									
08	3007	X	1196	-0-	-1811	-0-	317	1	774	2	Y	95	97	1			-0-
							105	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

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	2015	N	1447	-0-	-568	-0-	416	1	1012	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	437	1	1033	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	444	1	1052	2	Y	32	34	1			2
							35	9									
06	1410	N	909	-0-	-501	-0-	236	1	640	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
07	1550	N	883	-0-	-667	-0-	222	1	631	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
08	1519	N	915	-0-	-604	-0-	232	1	653	2	Y	27	29	1			2
							30	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	281	1	584	2	Y	267	302	1			70
							294	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	306	1	669	2	Y	271	289	1			52
							298	9									
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	412	1	836	2	Y	293	341	1			4
							322	9									
06	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	199	1	580	2	Y	290	291	1			3
							319	9									
07	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	178	1	569	2	Y	287	282	1			8
							316	9									
08	1488	N	1138	-0-	-350	-0-	203	1	607	2	Y	298	304	1			2
							328	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	278	1	707	2	Y	253	292	1			276
							278	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	311	1	795	2	Y	255	271	1			260
							281	9									
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	336	1	807	2	Y	242	342	1			160
							266	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	355	1	838	2	Y	258	294	1			124
							284	9									
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	342	1	827	2	Y	255	274	1			105
							281	9									
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	364	1	843	2	Y	262	299	1			68
							288	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

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	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	427	1	981	2	Y	39	39	1			5
							43	9									
04	1440	N	1267	-0-	-173	-0-	399	1	827	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
05	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	369	1	797	2	Y	49	54	1			1
							54	9									
06	1410	N	762	-0-	-648	-0-	198	1	512	2	Y	47	48	1			-0-
							52	9									
07	1302	N	860	-0-	-442	-0-	238	1	572	2	Y	45	44	1			1
							50	9									
08	1209	N	891	-0-	-318	-0-	252	1	587	2	Y	47	48	1			-0-
							52	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 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	248	N	235	-0-	-13	-0-	64	1	171	2	Y	-0-					4
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	58	1	163	2	Y	-0-					4
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	46	1	112	2	Y	-0-					4
06	240	N	114	-0-	-126	-0-	27	1	87	2	Y	-0-					4
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	25	1	84	2	Y	-0-					4
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	23	1	79	2	Y	-0-					4

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	129	1	348	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	136	1	357	2	Y	26	25	1			7
							29	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	173	1	406	2	Y	38	41	1			4
							42	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	132	1	343	2	Y	36	33	1			7
							40	9									
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	131	1	337	2	Y	33	29	1			11
							36	9									
08	620	N	362	-0-	-258	-0-	104	1	222	2	Y	33	34	1			10
							36	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

03	1116	N	771	-0-	-345	-0-	225	1	478	2	Y	62	64	1			1
							68	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	197	1	446	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	228	1	492	2	Y	76	77	1			1
							84	9									
06	750	N	498	-0-	-252	-0-	119	1	298	2	Y	74	72	1			3
							81	9									
07	744	N	439	-0-	-305	-0-	97	1	265	2	Y	70	69	1			4
							77	9									
08	806	N	603	-0-	-203	-0-	196	1	328	2	Y	72	76	1			-0-
							79	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	39	1	87	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	37	1	84	2	Y	23	22	1			8
							25	9									
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	32	1	79	2	Y	27	29	1			6
							30	9									
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	34	1	81	2	Y	25	22	1			9
							28	9									
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	29	1	77	2	Y	22	19	1			12
							24	9									
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	25	1	73	2	Y	22	25	1			9
							24	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

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	1116	N	1085	-0-		-31	-0-		314	1	684	2	Y	79	80	1			1
									87	9									
04	1080	N	880	-0-		-200	-0-		264	1	530	2	Y	78	76	1			3
									86	9									
05	1147	N	946	-0-		-201	-0-		278	1	569	2	Y	90	92	1			1
									99	9									
06	1077	N	1077	-0-		-0-	-0-		296	1	683	2	Y	89	88	1			2
									98	9									
07	978	N	978	-0-		-0-	-0-		268	1	614	2	Y	87	85	1			4
									96	9									
08	974	N	974	-0-		-0-	-0-		267	1	611	2	Y	87	91	1			-0-
									96	9									

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

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	988	N	988	-0-		-0-	-0-		273	1	617	2	Y	89	88	1			1
									98	9									
04	892	N	892	-0-		-0-	-0-		227	1	569	2	Y	87	86	1			2
									96	9									
05	919	N	919	-0-		-0-	-0-		236	1	577	2	Y	96	98	1			-0-
									106	9									
06	960	N	765	-0-		-195	-0-		202	1	460	2	Y	94	92	1			2
									103	9									
07	930	N	769	-0-		-161	-0-		207	1	463	2	Y	90	89	1			3
									99	9									
08	930	N	742	-0-		-188	-0-		193	1	447	2	Y	93	95	1			1
									102	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

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	632	N	632	-0-		-0-	-0-		205	1	427	2	Y	-0-					7
04	693	N	693	-0-		-0-	-0-		233	1	460	2	Y	-0-					7
05	248	N	173	-0-		-75	-0-		51	1	122	2	Y	-0-					7
06	600	N	165	-0-		-435	-0-		46	1	119	2	Y	-0-					7
07	713	N	137	-0-		-576	-0-		39	1	98	2	Y	-0-					7
08	186	N	152	-0-		-34	-0-		44	1	108	2	Y	-0-					7

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

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	165	N	165	-0-		-0-	-0-		44	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-		-0-	-0-		37	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-		-7	-0-		41	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-		-0-	-0-		47	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-		-5	-0-		44	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-		-12	-0-		42	1	101	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

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	310	N	175	-0-		-135	-0-		52	1	123	2	Y	-0-					1
04	180	N	131	-0-		-49	-0-		39	1	92	2	Y	-0-					1
05	945	N	945	-0-		-0-	-0-		197	1	504	2	Y	222	219	1			4
									244	9									
06	669	N	669	-0-		-0-	-0-		109	1	327	2	Y	212	181	1			35
									233	9									
07	739	N	739	-0-		-0-	-0-		133	1	379	2	Y	206	169	1			72
									227	9									
08	930	N	758	-0-		-172	-0-		143	1	398	2	Y	197	184	1			85
									217	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1029	-0-	-769	-0-	298	1	643	2	Y	80	79	1			7
							88	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	334	1	777	2	Y	77	76	1			8
							85	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	329	1	769	2	Y	89	95	1			2
							98	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	252	1	656	2	Y	90	91	1			1
							99	9									
07	1240	N	954	-0-	-286	-0-	229	1	627	2	Y	89	88	1			2
							98	9									
08	1209	N	909	-0-	-300	-0-	204	1	605	2	Y	91	92	1			1
							100	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 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	1116	N	963	-0-	-153	-0-	261	1	629	2	Y	66	67	1			1
							73	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	221	1	555	2	Y	67	65	1			3
							74	9									
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	229	1	576	2	Y	77	79	1			1
							85	9									
06	930	N	813	-0-	-117	-0-	188	1	541	2	Y	76	76	1			1
							84	9									
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	213	1	563	2	Y	74	72	1			3
							81	9									
08	899	N	763	-0-	-136	-0-	207	1	473	2	Y	75	76	1			2
							83	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	60	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	56	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	69	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	76	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	71	1	188	2	Y	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	96	1	208	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 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	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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	39	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	36	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	39	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	28	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	26	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	29	1	86	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 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	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	391	1	783	2	Y	30	31	1			1
							33	9									
04	1170	N	978	-0-	-192	-0-	298	1	648	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
05	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	333	1	725	2	Y	46	47	1			-0-
							51	9									
06	1170	N	993	-0-	-177	-0-	292	1	653	2	Y	44	41	1			3
							48	9									
07	1023	N	953	-0-	-70	-0-	279	1	630	2	Y	40	38	1			5
							44	9									
08	1116	N	929	-0-	-187	-0-	273	1	611	2	Y	41	44	1			2
							45	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 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	3751	X	2847	-0-	-904	-0-	897	1	1881	2	Y	63	65	1			10
							69	9									
04	3120	X	2890	-0-	-230	-0-	907	1	1914	2	Y	63	63	1			10
							69	9									
05	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	911	1	1925	2	Y	77	81	1			6
							85	9									
06	2940	X	2317	-0-	-623	-0-	697	1	1533	2	Y	79	77	1			8
							87	9									
07	3038	X	2299	-0-	-739	-0-	691	1	1524	2	Y	76	74	1			10
							84	9									
08	2976	X	1657	-0-	-1319	-0-	502	1	1071	2	Y	76	78	1			8
							84	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 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	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-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	897	-0-	-64	-0-	262	1	569	2	N	60	59	1			1
							66	9									
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	459	1	990	2	N	58	57	1			2
							64	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	439	1	973	2	N	77	78	1			1
							85	9									
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	577	1	1281	2	N	76	74	1			3
							84	9									
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	436	1	1185	2	N	73	71	1			5
							80	9									
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	419	1	1019	2	N	73	76	1			2
							80	9									

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10576 - 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	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2902	2	65	9	N	59	2	8			167
04	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2902	2	87	9	N	79	2	8			244
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2746	2	194	9	N	176	361	1	2	8	57
06	2070	N	1176	-0-	-894	-0-	1145	2	31	9	N	28	2	8			83
07	3100	N	3187	-0-	87	87	3161	2	26	9	N	24	2	8			105
08	3100	N	3174	-0-	74	161	3161	2	13	9	N	12	3	8			114

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					26
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					26
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					26
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					26

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					78
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					78
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					78
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					78
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					78

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNSHINE OILFIELD SERVICES 102436
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 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	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-

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 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	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-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 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	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-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 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	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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 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	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					120
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					120
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					120
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					120
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					120
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					120

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 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	3100	N	3352	-0-	252	457	3352	2			N	-0-					174
04	3000	N	2618	-0-	-382	75	2618	2			N	-0-					174
05	3393	X	3318	-0-	-75	-0-	3318	2			N	-0-					174
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					174
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					174
*08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					174

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 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	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-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 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	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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 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	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-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 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	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-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 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	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-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					150
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					150
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					150
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					150
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					150
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					12
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					12
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					12
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					12
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					12
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					12

WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					126
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					126
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					126
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					126
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					126
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					126

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					66
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					66
05	3255	X	2803	-0-	-452	-0-	2803	2			N	-0-					66
06	3150	X	2810	-0-	-340	-0-	2810	2			N	-0-					66
07	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	3232	2			N	-0-					66
08	3007	X	2588	-0-	-419	-0-	2588	2			N	-0-					66

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 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	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	1449	2			N	-0-					6
04	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1320	2			N	-0-					6
05	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					6
06	1410	N	1212	-0-	-198	-0-	1212	2			N	-0-					6
07	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	1137	2			N	-0-					6
08	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2			N	-0-					6

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			N	-0-					37
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					37
05	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1530	2			N	-0-					37
06	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	1378	2			N	-0-					37
07	1550	N	1110	-0-	-440	-0-	1110	2			N	-0-					37
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					37

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9643 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-					60
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					60
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					60
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					60
07	403	N	94	-0-	-309	-0-	94	2			N	-0-					60
08	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					60

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					122
04	2490	X	1504	-0-	-986	-0-	1504	2			N	-0-					122
05	2573	X	1449	-0-	-1124	-0-	1449	2			N	-0-					122
06	2490	X	1201	-0-	-1289	-0-	1201	2			N	-0-					122
07	1550	X	1211	-0-	-339	-0-	1211	2			N	-0-					122
08	1550	X	1291	-0-	-259	-0-	1291	2			N	-0-					122

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 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	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					65
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					65
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					65
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					65
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					65
08	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	2			Y	-0-					65

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1					18
04	1170	N	750	-0-	-420	-0-	746	3	4	9	N	4					22
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1180	3	7	9	N	6					28
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					28
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					28
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	4					32

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

03	2325	N	1862	-0-	-463	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1679	-0-	-511	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1616	-0-	-184	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

03	3813	X	3044	-0-	-769	-0-	3044	2			N	-0-					71
04	3690	X	2770	-0-	-920	-0-	2770	2			N	-0-					71
05	3379	X	2826	-0-	-553	-0-	2826	2			N	-0-					71
06	3180	X	2545	-0-	-635	-0-	2545	2			N	-0-					71
07	3038	X	1936	-0-	-1102	-0-	1936	2			N	-0-					71
08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					71

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

03	2449	X	2057	-0-	-392	-0-	2057	2			N	-0-					5
04	2370	X	1854	-0-	-516	-0-	1854	2			N	-0-					5
05	2449	X	1857	-0-	-592	-0-	1857	2			N	-0-					5
06	2280	X	1784	-0-	-496	-0-	1784	2			N	-0-					5
07	2046	X	1907	-0-	-139	-0-	1907	2			N	-0-					5
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					5
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					5
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					5
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			Y	-0-					5
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					5
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			Y	-0-					5

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

03	558	N	119	-0-	-439	-0-	119	2			N	-0-					110
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					110
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					110
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					110
07	341	N	94	-0-	-247	-0-	94	2			N	-0-					110
08	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					110

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 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	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					110
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					110
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					110
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					110
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					110
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 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	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1360	-0-	-440	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1525	-0-	-335	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	478	-0-	-1134	-0-	478	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					28
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					28
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					28
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1958	-0-	-243	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1652	-0-	-238	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1819	-0-	-320	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2272	-0-	-22	-0-	250	1	2022	2	Y	-0-					42
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	271	1	1940	2	Y	-0-					42
05	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	253	1	1890	2	Y	-0-					42
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	268	1	2171	2	Y	-0-					42
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	278	1	2292	2	Y	-0-					42
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	291	1	2214	2	Y	-0-					42

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1634	-0-	-660	-0-	139	1	1495	2	Y	-0-					36
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	232	1	2341	2	Y	-0-					36
05	2387	N	2104	-0-	-283	-0-	187	1	1917	2	Y	-0-					36
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	172	1	1785	2	Y	-0-					36
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	243	1	2425	2	Y	-0-					36
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	268	1	2537	2	Y	-0-					36

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	160	1	1718	2	Y	-0-					36
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	158	1	1594	2	Y	-0-					36
05	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	158	1	1622	2	Y	-0-					36
06	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	144	1	1502	2	Y	-0-					36
07	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	157	1	1565	2	Y	-0-					36
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	174	1	1643	2	Y	-0-					36

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					95
04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					95
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					95
06	4890	X	4234	-0-	-656	-0-	4234	2			N	-0-					95
07	5053	X	4829	-0-	-224	-0-	4829	2			N	-0-					95
08	5053	X	4486	-0-	-567	-0-	4486	2			N	-0-					95

MHM PIPELINE CO., INC. 563370
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					41
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					41
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			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-

84 ENERGY LLC 856467
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 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	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-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 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	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 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	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-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2018	-0-	-22	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1995	3			N	-0-					-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 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	1395	N	859	-0-	-536	-0-	856	2	3	9	N	3					125
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1781	2	18	9	N	16					141
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1743	2	23	9	N	21					162
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1481	2	25	9	N	23	100	1			85
07	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1800	2	10	9	N	9					94
08	1767	N	1439	-0-	-328	-0-	1431	2	8	9	N	7					101

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 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	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 LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					42
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					42
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					42
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					42
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					42
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					42

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2722	-0-	-99	-0-	2709	2	13	9	Y	12					260
04	2730	X	2649	-0-	-81	-0-	2635	2	14	9	Y	13					273
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2784	2	6	9	Y	5					278
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2717	2	4	9	Y	4					282
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2955	2	3	9	Y	3					285
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2960	2	2	9	Y	2					287

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 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	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2560	2	20	9	N	18					503
04	2520	N	2333	-0-	-187	-0-	2320	2	13	9	N	12					515
05	2635	N	2304	-0-	-331	-0-	2296	2	8	9	N	7					522
06	2490	N	1987	-0-	-503	-0-	1978	2	9	9	N	8					530
07	2418	N	2148	-0-	-270	-0-	2140	2	8	9	N	7					537
08	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	2140	2	9	9	N	8					545

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 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	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-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					175
04	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					175
05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					175
06	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					175
07	3100	N	3232	-0-	132	132	3232	2			N	-0-					175
08	3052	N	2920	-0-	-132	-0-	2920	2			N	-0-					175

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					511
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9	9	N	8					519
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					521
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	N	3					524
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	15	2	2	9	N	2					526
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					527

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

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

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

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-

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					25
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					25
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					25
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					25
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					25
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

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-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

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-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					167
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					167
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					167
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					167
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					167
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2022

LONGWOOD //CONT.// 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2022

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

03	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5988	2	11	9	N	10					124
04	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	506	1	5482	2	N	9	1	8			132
						10	9									
05	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	394	1	5281	2	N	10	2	8			140
						11	9									
06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	219	1	4267	2	N	4					144
						4	9									
07	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4849	2	4	9	N	4					148
*08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	344	1	4691	2	N	4					152
						4	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	392	1	1496	2	N	3	1	8			67
						3	9									
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	352	1	1477	2	N	6	1	8			72
						7	9									
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					72
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	204	1	1618	2	N	-0-					72
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	246	1	1500	2	N	-0-					72
*08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	216	1	1526	2	N	-0-					72

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	462	1	1761	2	N	2					92
						2	9									
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	407	1	1703	2	N	2					94
						2	9									
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1543	2	3	9	N	3	2	8			95
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	174	1	1386	2	N	-0-					95
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	214	1	1307	2	N	-0-					95
*08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	190	1	1343	2	N	-0-					95

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

03	3100 N	7214	-0-	4114	10346	194	1	7011	2	N	8	1	8			227
						9	9									
04	17311 X	6965	-0-	-10346	-0-	543	1	6415	2	N	6	1	8			232
						7	9									
05	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5943	2	10	9	N	9	2	8			239
06	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5561	2	9	9	N	8	5	8			242
*07	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	225	1	5411	2	N	12	5	8			249
						13	9									
*08	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5186	2	14	9	N	13					262

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

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

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

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-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 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	2356	X	1362	-0-	-994	-0-	1362	1			N	-0-					56
04	1680	X	1218	-0-	-462	-0-	1218	1			N	-0-					56
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	1			N	-0-					56
06	1320	N	1140	-0-	-180	-0-	1140	1			N	-0-					56
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	1			N	-0-					56
08	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	1055	1	70	9	N	64					120

URSUS OIL AND GAS 879300
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 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	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					258
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					258
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					258
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					258

WILDLAND INVESTING CO., LLC 923443
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 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		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-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 299800 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2308 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					63
10	0		-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					63
11	0		-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					63
12	0		-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					63
01	0		-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					63
02	0		-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					63
03	0		-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					63
04	0		-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					63
*05	1311		-0-	-0-	-1311	10675					N	-0-					63
*06	2070		95	-0-	-1975	8700	95	2			N	-0-					63
*07	2139		1852	-0-	-287	8413	1852	2			N	-0-					63
*08	2139		1420	-0-	-719	7694	1420	2			N	-0-					63

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2595

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-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					170
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					170
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					170
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					170
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					170
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					55
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					55
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					55
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					55
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					55
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					26

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					61
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					29
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					167
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					55
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					118
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					251
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 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	1364 N	596	-0-	-768	-0-	142	1	454	2	N	-0-					128
04	630 N	452	-0-	-178	-0-	123	1	329	2	N	-0-					128
05	713 N	394	-0-	-319	-0-	107	1	287	2	N	-0-					128
06	570 N	377	-0-	-193	-0-	107	1	270	2	N	-0-					128
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	118	1	303	2	N	-0-					128
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	113	1	277	2	N	-0-					128

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

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

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

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-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2019

URSUS OIL AND GAS 879300
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					130
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	3	4	9	N	4					134
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					134

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 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	2046	N	1524	-0-	-522	-0-	30	1	1494	2	N	-0-					64
04	1740	N	1549	-0-	-191	-0-	64	1	1485	2	N	-0-					64
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	62	1	1449	2	N	-0-					64
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	62	1	1466	2	N	-0-					64
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	67	1	1577	2	N	35					99
							39	9									
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	83	1	1735	2	N	-0-					99

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2019

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	248	-0-	-93	-0-	24	1	220	2	N	4					269
							4	9									
04	330	N	255	-0-	-75	-0-	20	1	226	2	N	8					277
							9	9									
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	20	1	271	2	N	2					279
							2	9									
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	2	N	-0-					279
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	15	1	215	2	N	5					284
							6	9									
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	N	8					292
							9	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					167
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					167
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					167
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					167
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					167
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					167

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 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	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-

MALAPAX (HILL) //CONT.// 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 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	DLQ G-10		102	-0-	102	203	102	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17	-0-	17	220	17	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		15	-0-	15	235	15	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		17	-0-	17	252	17	2			Y	-0-					-0-
*07	290	N	38	-0-	-252	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF. 17240 - 17260

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2025

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

03	899	N	725	-0-	-174	-0-	716	2	9	9	Y	8					117
04	810	N	768	-0-	-42	-0-	757	2	11	9	Y	10					127
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	Y	10					137
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	781	2	103	9	Y	94	191	1			40
07	806	N	740	-0-	-66	-0-	723	2	17	9	Y	15					55
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	652	2	15	9	Y	14					69

NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

03	217	N	77	-0-	-140	-0-	75	2	2	9	N	2					71
04	240	N	110	-0-	-130	-0-	96	2	14	9	N	13					84
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					84
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	52	2	54	9	N	49					133
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					133
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					134

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

03	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					139
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	N	5					144
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	N	2					146
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	499	2	10	9	N	9					155
07	806	N	489	-0-	-317	-0-	482	2	7	9	N	6					161
08	806	N	513	-0-	-293	-0-	507	2	6	9	N	5					166

MANZIEL (RODESSA) //CONT.// 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 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	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-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

	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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1401	2	74	9	N	67	172	1			105
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1161	2	76	9	N	69					174
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1290	2	66	9	N	60					234
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1157	2	61	9	N	55	175	1			114
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1096	2	75	9	N	68					182
*08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1198	2	66	9	N	60	172	1			70

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

	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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

	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	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-

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

*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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 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	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					88
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					88
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					88
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					88
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					88
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					88

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	493	2	19	9	N	17	194	1			53
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	491	2	24	9	N	22					75
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	515	2	4	9	N	4					79
06	450	N	343	-0-	-107	-0-	334	2	9	9	N	8					87
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	540	2	14	9	N	13					100
08	465	N	314	-0-	-151	-0-	304	2	10	9	N	9					109

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					28
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					28
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					28
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					28
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					28
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					28

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

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-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

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-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	984	2	18	9	N	16					43
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	945	2	18	9	N	16					59
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	2	11	9	N	10					69
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	958	2	20	9	N	18					87
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	957	2	9	9	N	8					95
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	914	2	11	9	N	10					105

PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					130
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					130
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					130
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					130
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					130
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					130

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					48
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					48
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					48
06	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					48
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					48
08	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					48

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	N	2					149
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	499	2	7	9	N	6					155
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	658	2	8	9	N	7					162
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	N	3					165
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					165
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4	9	N	4					169

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

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

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	895	2	9	9	N	8					75
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	185	2	13	9	N	12					87
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	N	4					91
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	2	4	9	N	4					95
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	251	2	4	9	N	4					99
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					99

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF. 13890 - 13997

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

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

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	14B DENY	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-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 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	14B DENY	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-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 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	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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					68

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 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	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-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 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	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

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 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	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

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 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	T. A.		22	-0-	22	54	22	1			Y	-0-					8
04	T. A.		19	-0-	19	73	19	1			Y	-0-					8
05	T. A.		20	-0-	20	93	20	1			Y	-0-					8
06	112	X	19	-0-	-93	-0-	19	1			Y	-0-					8
*07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			Y	-0-					8
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					8

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 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	264	-0-	-108	-0-	18	1	246	2	Y	-0-			8
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	12	1	192	2	Y	-0-			8
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-			8
*06	270	N	257	-0-	-13	-0-	14	1	243	2	Y	-0-			8
*07	217	N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			8
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	Y	-0-			8

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
04	T. A.		-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	-0-			38

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	14B2	EXT	75	-0-	75	75	4	1	71	2	Y	-0-			10
06	14B2	EXT	49	-0-	49	124	3	1	46	2	Y	-0-			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-			10
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			10

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

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

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

03	T. A.		428	-0-	428	428	29	1	399	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		181	-0-	181	609	10	1	171	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-			-0-
07	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 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	T. A.		83	-0-	83	136	6	1	77	2	Y	-0-			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-			1
06	136	X	-0-	-0-	-136	-0-					Y	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

03	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	2			N	-0-			105
04	3000	N	4318	-0-	1318	1554	4318	2			N	-0-			105
05	3100	N	3483	-0-	383	1937	3483	2			N	-0-			105
06	4969	X	3032	-0-	-1937	-0-	3032	2			N	-0-			105
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-			105
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-			105

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

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

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

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-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		254	-0-	254	261	17	1	237	2	Y	-0-					36
04	T. A.		456	-0-	456	717	26	1	430	2	Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-					36
06	1267	X	550	-0-	-717	-0-	30	1	520	2	Y	-0-					36
07	465	N	16	-0-	-449	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					36
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					36

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	3000	N	5417	-0-	2417	2417	5417	2			N	-0-					13
05	3100	N	2531	-0-	-569	1848	2531	2			N	-0-					13
06	3000	N	1854	-0-	-1146	702	1854	2			N	-0-					13
07	2405	X	1703	-0-	-702	-0-	1703	2			N	-0-					13
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					13

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					8
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					8
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					8
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					8
*07	155	N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					8
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					8

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 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	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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

03	217	N	150	-0-	-67	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					22
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					22
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	Y	-0-					22
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					22
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					22
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	Y	-0-					22

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

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-

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					82
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					82
05	868	N	676	-0-	-192	-0-	676	2			N	-0-					82
06	810	N	530	-0-	-280	-0-	530	2			N	-0-					82
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					82
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					82

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

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

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	131	1	1829	2	N	143			200
							157	9							
04	1590	N	1271	-0-	-319	-0-	73	1	1198	2	N	-0-			200
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	104	1	1931	2	N	-0-			200
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	98	1	1712	2	N	-0-			200
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	110	1	1870	2	N	-0-			200
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	161	1	1865	2	N	-0-			200

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 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	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-

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			143
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			143
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			143
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			143

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 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	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-

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 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	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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-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

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2024

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	521	1	7266	2	N	-0-					148
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	446	1	7280	2	N	-0-					148
05	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	403	1	7507	2	N	-0-					148
06	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	409	1	7169	2	N	-0-					148
07	7998	X	7878	-0-	-120	-0-	439	1	7439	2	N	-0-					148
08	7998	X	7662	-0-	-336	-0-	609	1	7053	2	N	-0-					148

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

03	4123	X	2769	-0-	-1354	-0-	2769	2			N	-0-					72
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					72
05	4247	X	3627	-0-	-620	-0-	3627	2			N	-0-					72
06	4110	X	3714	-0-	-396	-0-	3714	2			N	-0-					72
07	4247	X	3222	-0-	-1025	-0-	3222	2			N	-0-					72
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					72

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					50
04	750	N	345	-0-	-405	-0-	345	2			N	-0-					50
05	837	N	507	-0-	-330	-0-	507	2			N	-0-					50
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					50
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					50
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					50

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 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	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-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 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	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-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

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

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 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	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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-	1	1			38
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					38
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-	28	1			10
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					10
*01	310	N	203	-0-	-107	-0-	10	1	192	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*02	280	N	250	-0-	-30	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					10
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					10
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					10
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					10
*06	300	N	221	-0-	-79	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					10
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					10
*08	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					10

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-	1	1			34
*10	217	N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					34
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	-0-	25	1			9
*12	248	N	203	-0-	-45	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					9
*01	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	183	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
*02	224	N	206	-0-	-18	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					9
*03	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					9
*04	180	N	164	-0-	-16	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					9
*05	217	N	161	-0-	-56	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					9
*06	180	N	167	-0-	-13	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					9
*07	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					9
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					9

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

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
*09	14B2	EXT	1892	-0-	1892	1892	86	1	1806	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	1710	-0-	1710	3602	79	1	1631	2	Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	198	-0-	198	3800	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	384	-0-	384	4184	18	1	366	2	Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	515	-0-	515	4699	25	1	490	2	Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	454	-0-	454	5153	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	596	-0-	596	5749	27	1	569	2	Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	653	-0-	653	6402	30	1	623	2	Y	-0-					-0-
*05	7082	X	680	-0-	-6402	-0-	31	1	649	2	Y	-0-					-0-
*06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	-0-					-0-
*07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*08	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

*09	4170	X	3801	-0-	-369	-0-	171	1	3597	2	Y	30	3	1			205
							33	9									
*10	4247	X	3383	-0-	-864	-0-	155	1	3209	2	Y	17					222
							19	9									
*11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	190	1	3902	2	Y	4	171	1			55
							4	9									
*12	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	194	1	4000	2	Y	17					72
							19	9									
*01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	188	1	3765	2	Y	69	111	1			30
							76	9									
*02	3864	X	2936	-0-	-928	-0-	137	1	2782	2	Y	15					45
							17	9									
*03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	206	1	4286	2	Y	32					77
							35	9									
*04	4140	X	3447	-0-	-693	-0-	160	1	3278	2	Y	8					85
							9	9									
*05	4247	X	3112	-0-	-1135	-0-	140	1	2921	2	Y	46	87	1			44
							51	9									
*06	4170	X	2631	-0-	-1539	-0-	128	1	2497	2	Y	5					49
							6	9									
*07	4309	X	2093	-0-	-2216	-0-	103	1	1984	2	Y	5					54
							6	9									
*08	4309	X	3586	-0-	-723	-0-	176	1	3371	2	Y	35					89
							39	9									

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF. 9497 - 10954

03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					73
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					73
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					73
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	2	N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 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	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	49	1	1019	2	N	8					192
							9	9									
04	1140	N	500	-0-	-640	-0-	23	1	474	2	N	3					195
							3	9									
05	1302	N	669	-0-	-633	-0-	30	1	628	2	N	10					205
							11	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	52	1	1039	2	N	-0-	170	1			35
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	41	1	840	2	N	7					42
							8	9									
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	48	1	973	2	N	-0-					42

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

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

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

03	1612	X	1347	-0-	-265	-0-	62	1	1278	2	N	6					131
							7	9									
04	1560	X	1316	-0-	-244	-0-	60	1	1249	2	N	6					137
							7	9									
05	1643	X	1132	-0-	-511	-0-	52	1	1074	2	N	5					142
							6	9									
06	1290	N	1055	-0-	-235	-0-	50	1	1005	2	N	-0-					142
07	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	56	1	1137	2	N	3					145
							3	9									
08	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	53	1	1073	2	N	-0-					145

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

03	1147	N	659	-0-	-488	-0-	32	1	624	2	N	3					86
							3	9									
04	930	N	822	-0-	-108	-0-	46	1	765	2	N	10					96
							11	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	2	N	13					109
							14	9									
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	708	2	N	25					134
							28	9									
07	837	N	458	-0-	-379	-0-	25	1	427	2	N	5					139
							6	9									
08	1240	N	439	-0-	-801	-0-	23	1	406	2	N	9					148
							10	9									

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	265	1	1426	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	242	1	1400	2	Y	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	294	1	1422	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1278	-0-	-372	-0-	356	1	922	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	356	1	1247	2	Y	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	382	1	1591	2	Y	-0-					-0-

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

03	837	N	826	-0-	-11	-0-	130	1	696	2	Y	-0-					37
04	780	N	366	-0-	-414	-0-	54	1	312	2	Y	-0-					37
05	775	N	620	-0-	-155	-0-	106	1	514	2	Y	-0-					37
06	810	N	460	-0-	-350	-0-	128	1	332	2	Y	-0-					37
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	130	1	457	2	Y	-0-					37
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	113	1	470	2	Y	-0-					37

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		430	-0-	430	430	74	1	356	2	Y	-0-					33
06	14B2 EXT		326	-0-	326	756	91	1	235	2	Y	-0-					33
07	1000	X	244	-0-	-756	-0-	54	1	190	2	Y	-0-					33
08	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	277	1	1154	2	Y	-0-					33

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

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

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 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	279	N	201	-0-	-78	-0-	31	1	164	2	N	5					83
							6	9									
04	720	N	485	-0-	-235	-0-	70	1	406	2	N	8					91
							9	9									
05	682	N	194	-0-	-488	-0-	33	1	161	2	N	-0-					91
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	64	1	166	2	N	5					96
							6	9									
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	116	1	405	2	N	-0-					96
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	124	1	516	2	N	10					106
							11	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 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	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	3648	1	17940	2	Y	93					159
							102	9									
04	24228	X	24228	-0-	-0-	-0-	3817	1	20385	2	Y	24	129	1			54
							26	9									
05	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	2607	1	11100	2	Y	47					101
							52	9									
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	1261	1	2485	2	Y	9	90	1			20
							10	9									
07	2945	X	1054	-0-	-1891	-0-	475	1	579	2	Y	-0-					20
08	2945	X	473	-0-	-2472	-0-	342	1	131	2	Y	-0-					20

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 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	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-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 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	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	911	1	3228	2	Y	68	50	1			77
							75	9									
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	832	1	3085	2	Y	23	53	1			47
							25	9									
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	882	1	2764	2	Y	48					95
							53	9									
06	3300	X	3128	-0-	-172	-0-	977	1	2098	2	Y	48	68	1			75
							53	9									
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	1158	1	3099	2	Y	41	52	1			64
							45	9									
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	1123	1	3445	2	Y	56	62	1			58
							62	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

03	2697	N	2434	-0-	-263	-0-	367	1	1972	2	Y	86	63	1			97
							95	9									
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	376	1	2182	2	Y	31	68	1			60
							34	9									
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	430	1	2080	2	Y	64					124
							70	9									
06	2370	N	1368	-0-	-1002	-0-	367	1	951	2	Y	45	80	1			89
							50	9									
07	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	632	1	2217	2	Y	54	64	1			79
							59	9									
08	2573	N	2358	-0-	-215	-0-	442	1	1842	2	Y	67	76	1			70
							74	9									

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	957	1	5142	2	Y	-0-					-0-
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	860	1	4986	2	Y	-0-					-0-
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	1035	1	5004	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	3868	-0-	-1052	-0-	1078	1	2790	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	5079	-0-	-5	-0-	1127	1	3952	2	Y	-0-					-0-
08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	1356	1	5647	2	Y	-0-					-0-

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

03	1922	N	1461	-0-	-461	-0-	229	1	1232	2	Y	-0-					45
04	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	281	1	1629	2	Y	-0-					45
05	1922	N	1568	-0-	-354	-0-	269	1	1299	2	Y	-0-					45
06	1410	N	952	-0-	-458	-0-	265	1	687	2	Y	-0-					45
07	1984	N	1499	-0-	-485	-0-	333	1	1166	2	Y	-0-					45
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	313	1	1302	2	Y	25					70
							28	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 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	3627	X	3533	-0-	-94	-0-	553	1 8 9	2972	2	Y	7	5	1			8
04	3300	X	2742	-0-	-558	-0-	403	1 2 9	2337	2	Y	2	5	1			5
05	3596	X	3403	-0-	-193	-0-	582	1 6 9	2815	2	Y	5					10
06	3480	X	2007	-0-	-1473	-0-	558	1 4 9	1445	2	Y	4	7	1			7
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	878	1 4 9	3077	2	Y	4	5	1			6
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	825	1 7 9	3437	2	Y	6	6	1			6

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 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	4495	X	3794	-0-	-701	-0-	594	1 4 9	3196	2	Y	4	3	1			5
04	4230	X	3914	-0-	-316	-0-	576	1 2 9	3336	2	Y	2	4	1			3
05	4309	X	3825	-0-	-484	-0-	655	1 3 9	3167	2	Y	3					6
06	4170	X	2282	-0-	-1888	-0-	635	1 3 9	1644	2	Y	3	4	1			5
07	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	966	1 2 9	3386	2	Y	2	3	1			4
08	4030	X	3303	-0-	-727	-0-	639	1 4 9	2660	2	Y	4	4	1			4

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 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	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-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 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	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-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 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	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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 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	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-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 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	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-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 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	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	280	1	11828	2	Y	-0-					60
04	13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	298	1	13604	2	Y	65					125
						72	9									
05	14761 X	14761	-0-	-0-	-0-	352	1	14409	2	Y	-0-	56	1			69
06	13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	298	1	13180	2	Y	49					118
						54	9									
07	14755 X	14755	-0-	-0-	-0-	335	1	14364	2	Y	51	128	1			41
						56	9									
08	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	316	1	14256	2	Y	12					53
						13	9									

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

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

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

03	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					60
04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					60
05	93	X	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					60
06	120	X	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					60
07	186	X	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					60
08	186	X	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					60

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

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-					25
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					43
04	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					43
05	1829	X	1210	-0-	-619	-0-	1210	2			N	-0-					43
06	2760	X	1204	-0-	-1556	-0-	1204	2			N	-0-					43
07	2852	X	1407	-0-	-1445	-0-	1407	2			N	-0-					43
08	2852	X	1491	-0-	-1361	-0-	1491	2			N	-0-					43

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					63
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					63
05	1891	N	1618	-0-	-273	-0-	1618	2			N	-0-					63
06	2430	N	1547	-0-	-883	-0-	1547	2			N	-0-					63
07	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1637	2			N	-0-					63
08	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	2			N	-0-					63

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 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	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

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 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	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-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 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	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-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 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	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-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 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	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-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 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	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-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 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	1333 N	1111	-0-	-222	-0-	54	1	1057	2	N	-0-					98
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	85	1	1689	2	N	-0-					98
05	1302 N	1004	-0-	-298	-0-	48	1	956	2	N	-0-					98
06	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	50	1	1016	2	N	-0-					98
07	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	78	1	1561	2	N	-0-					98
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	53	1	1066	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
AMRWR, LLC 102699
OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					286
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					286
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					286
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					286
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					286
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					286

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 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	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-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 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	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

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WMO OIL, LLC 101466
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4739 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-		594					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16076 08/15/2024

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
NKC ENERGY, LLC 598367
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 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-	B	-943					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	-1077					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3501	-0-	401	401	3490	2	11	9	N	10					102
04	3000	N	4450	-0-	1450	1851	4446	2	4	9	N	4					106
05	3100	N	3036	-0-	-64	1787	3036	2			N	-0-					106
06	3000	N	2027	-0-	-973	814	2013	2	14	9	N	13	1	8			118
07	2931	X	2117	-0-	-814	-0-	2117	2			N	-0-					118
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					26
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					26
05	1240	N	847	-0-	-393	-0-	847	2			N	-0-					26
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					26
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					26
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 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	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-					82

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 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	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					45
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					45
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					45
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10203 - 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	496 N	370	-0-	-126	-0-	69 1	1 9	300	2	N	1	2	1			5
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9	407	2	N	2					7
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	93 1	1 9	375	2	N	1					8
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	81 9	1 9	272	2	N	8	16	1			-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	171 7	1 9	596	2	Y	6					6
08	3100 N	3269	-0-	169	169	661	1	2608	2	Y	-0-					6

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 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	713 N	470	-0-	-243	-0-	88	1	382	2	N	-0-					-0-
04	690 N	460	-0-	-230	-0-	96	1	364	2	N	-0-					-0-
05	620 N	396	-0-	-224	-0-	79	1	317	2	N	-0-					-0-
06	450 N	323	-0-	-127	-0-	74	1	249	2	N	-0-					-0-
07	465 N	306	-0-	-159	-0-	68	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	282	-0-	-121	-0-	57	1	225	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 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	93 N	18	-0-	-75	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					67
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					67
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					67
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	-0-					67
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	Y	-0-					67
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 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	1302	X	929	-0-	-373	-0-	173	1	756	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	761	-0-	-499	-0-	159	1	602	2	Y	-0-					-0-
05	1085	X	854	-0-	-231	-0-	170	1	684	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	793	-0-	-257	-0-	181	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	626	-0-	-459	-0-	140	1	486	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	654	-0-	-214	-0-	132	1	522	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 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	527	N	438	-0-	-89	-0-	82	1	356	2	N	-0-					-0-
04	510	N	318	-0-	-192	-0-	66	1	252	2	N	-0-					-0-
05	465	N	293	-0-	-172	-0-	58	1	235	2	N	-0-					-0-
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	72	1	242	2	N	-0-					-0-
07	341	N	242	-0-	-99	-0-	54	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	57	1	226	2	Y	-0-					-0-

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	202	1	880	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	153	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	377	-0-	-615	-0-	75	1	301	2	Y	1					1
							1	9									
06	1050	N	363	-0-	-687	-0-	83	1	280	2	Y	-0-					1
07	744	N	146	-0-	-598	-0-	33	1	113	2	Y	-0-					1
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	110	1	434	2	Y	10	1	1			10
							11	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 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	744	X	631	-0-	-113	-0-	118	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	810	X	264	-0-	-546	-0-	55	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	837	X	699	-0-	-138	-0-	139	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	810	X	290	-0-	-520	-0-	66	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	775	X	407	-0-	-368	-0-	91	1	316	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	495	-0-	-218	-0-	100	1	395	2	Y	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 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	124	X	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	41	-0-	-52	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		41	-0-	41	41	1	1	40	3	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	320	-0-	320	320	64	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	618	-0-	618	938	141	1	477	2	Y	-0-					-0-
07	1678	X	740	-0-	-938	-0-	165	1	575	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	205	-0-	-105	-0-	41	1	163	2	Y	1					1
							1	9									

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	65	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	48	-0-	-222	-0-	10	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	25	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	159	-0-	-111	-0-	36	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	34	1	133	2	Y	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

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-

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

03	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	318	1	1386	2	Y	-0-					17
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	381	1	1445	2	Y	13					30
							14	9									
05	1953	N	975	-0-	-978	-0-	194	1	781	2	Y	-0-					30
06	1650	N	388	-0-	-1262	-0-	89	1	299	2	Y	-0-					30
07	1922	N	344	-0-	-1578	-0-	77	1	267	2	Y	-0-					30
08	992	N	351	-0-	-641	-0-	71	1	280	2	Y	-0-					30

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 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	713	N	482	-0-	-231	-0-	89	1	390	2	N	3	25	1			36
							3	9									
04	570	N	46	-0-	-524	-0-	9	1	36	2	N	1					37
							1	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	131	1	527	2	N	3					40
							3	9									
06	480	N	121	-0-	-359	-0-	28	1	93	2	N	-0-	40	1			-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	57	-0-	-594	-0-	12	1	45	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 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	868	N	688	-0-	-180	-0-	128	1	559	2	N	1	31	1			46
							1	9									
04	810	N	156	-0-	-654	-0-	31	1	117	2	N	7					53
							8	9									
05	713	N	246	-0-	-467	-0-	48	1	194	2	N	4					57
							4	9									
06	660	N	147	-0-	-513	-0-	34	1	113	2	N	-0-	57	1			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	35	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	88	-0-	-160	-0-	18	1	70	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		85	-0-	85	85	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 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	1302	N	551	-0-	-751	-0-	103	1	448	2	N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	186	1	703	2	N	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	119	1	482	2	N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	147	1	495	2	N	-0-					-0-
07	930	N	496	-0-	-434	-0-	111	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	124	1	489	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	813	-0-	-24	-0-	152	1	661	2	Y	-0-					32
04	900	N	442	-0-	-458	-0-	92	1	350	2	Y	-0-					32
05	992	N	550	-0-	-442	-0-	109	1	441	2	Y	-0-					32
06	780	N	392	-0-	-388	-0-	90	1	302	2	Y	-0-					32
07	496	N	276	-0-	-220	-0-	62	1	214	2	Y	-0-					32
08	558	N	281	-0-	-277	-0-	57	1	224	2	Y	-0-					32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	124	X	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1261	-0-	-10	-0-	235	1	1026	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	307	1	1163	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	208	1	840	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	560	-0-	-670	-0-	128	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	368	-0-	-1151	-0-	82	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	323	-0-	-731	-0-	65	1	258	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	192	1	836	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	868	-0-	-512	-0-	181	1	687	2	Y	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	276	1	1112	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	788	-0-	-202	-0-	180	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	856	-0-	-43	-0-	191	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	1395	X	870	-0-	-525	-0-	176	1	694	2	Y	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 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	14B2 EXT		149	-0-	149	191	28	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		230	-0-	230	421	48	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		217	-0-	217	638	43	1	173	2	Y	1					1
							1	9									
06	14B2 EXT		176	-0-	176	814	40	1	136	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT		184	-0-	184	998	41	1	143	2	Y	-0-					1
08	1149	N	151	-0-	-998	-0-	30	1	118	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		47	-0-	47	47	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		137	-0-	137	184	4	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	184	N	-0-	-0-	-184	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	568	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	48	1	1214	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	36	1	862	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	600	N	427	-0-	-173	-0-	21	1	395	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1333	N	139	-0-	-1194	-0-	4	1	124	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	930	N	173	-0-	-757	-0-	6	1	165	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 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	1643	N	1243	-0-	-400	-0-	226	1	988	2	N	26	113	1			12
							29	9									
04	1470	N	737	-0-	-733	-0-	154	1	583	2	N	-0-					12
05	1643	N	714	-0-	-929	-0-	142	1	572	2	N	-0-					12
06	1200	N	437	-0-	-763	-0-	100	1	337	2	N	-0-	12	1			-0-
07	775	N	365	-0-	-410	-0-	65	1	228	2	Y	65					65
							72	9									
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	129	1	508	2	Y	44					109
							48	9									

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	61	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	55	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	113	1	456	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	57	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	54	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	158	-0-	-400	-0-	32	1	126	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 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	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	235	1	1027	2	N	-0-					1
04	1320	N	1059	-0-	-261	-0-	220	1	833	2	N	5					6
							6	9									
05	1457	N	487	-0-	-970	-0-	93	1	375	2	N	17					23
							19	9									
06	1230	N	353	-0-	-877	-0-	81	1	272	2	N	-0-	23	1			-0-
07	1085	N	438	-0-	-647	-0-	98	1	340	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	306	-0-	-190	-0-	62	1	244	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 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	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.		17	-0-	17	17	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					208
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	3	1	9	N	1					209
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	620	N	310	-0-	-310	-0-	308	3	2	9	N	2	143	1			68
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	773	3	4	9	N	4					72

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	372	3	3	9	N	3					155
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	416	3	9	9	N	8					163
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	144	3	37	9	N	34	147	1			50
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	239	3	2	9	N	2					52
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					52
08	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					52

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	-0-	-731	-0-	31	1	137	2	Y	-0-					1
04	930	N	153	-0-	-777	-0-	32	1	121	2	Y	-0-					1
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	49	1	196	2	Y	-0-					1
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	11	1	37	2	Y	1					2
							1	9									
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	34	1	120	2	Y	-0-					2
08	248	N	106	-0-	-142	-0-	21	1	84	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	3	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	358	-0-	-200	-0-	12	1	346	3	Y	-0-					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	143	1	369	3	Y	27	12	1			17
							30	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	155	1	22	3	Y	18	24	1			11
							20	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	113	1	598	3	Y	16	7	1			9
							18	9									
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	112	1	420	3	Y	14	18	1			5
							15	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 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	1147	N	749	-0-	-398	-0-	26	1	515	3	Y	189	180	1			119
							208	9									
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	33	1	824	3	Y	199	199	1			119
							219	9									
05	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	31	1	761	3	Y	192	211	1			100
							211	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	38	1	718	3	Y	124	179	1			45
							136	9									
07	1116	N	932	-0-	-184	-0-	23	1	725	3	Y	167	119	1			93
							184	9									
08	992	N	818	-0-	-174	-0-	22	1	645	3	Y	137	186	1			44
							151	9									

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

03	1085	X	590	-0-	-495	-0-	110	1	480	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	345	-0-	-825	-0-	72	1	273	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	474	-0-	-735	-0-	94	1	380	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	382	-0-	-788	-0-	87	1	295	2	N	-0-					-0-
07	589	X	122	-0-	-467	-0-	27	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	152	-0-	-313	-0-	31	1	121	2	Y	-0-					-0-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

03	5301	X	4914	-0-	-387	-0-	166	1	4728	2	Y	18	133	1			84
							20	9									
04	5130	X	5096	-0-	-34	-0-	187	1	4850	2	Y	54					138
							59	9									
05	5704	X	4902	-0-	-802	-0-	177	1	4667	2	Y	53					191
							58	9									
06	5520	X	3749	-0-	-1771	-0-	162	1	3529	2	Y	53					244
							58	9									
07	5704	X	4027	-0-	-1677	-0-	171	1	3842	2	Y	13	98	1			159
							14	9									
08	5270	X	1142	-0-	-4128	-0-	49	1	1075	2	Y	16					175
							18	9									

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

03	899	X	603	-0-	-296	-0-	20	1	583	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	280	-0-	-590	-0-	10	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	713	X	204	-0-	-509	-0-	7	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	690	X	321	-0-	-369	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	713	X	151	-0-	-562	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	96	-0-	-121	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

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

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

03	1147	N	810	-0-	-337	-0-	151	1	659	2	N	-0-					117
04	1080	N	987	-0-	-93	-0-	206	1	781	2	N	-0-					117
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	476	1	1917	2	N	-0-					117
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	512	1	1729	2	N	-0-					117
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	571	1	1987	2	N	-0-					117
08	3100	N	3466	-0-	366	366	701	1	2765	2	N	-0-					117

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					59
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					59
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					59
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					59
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					59
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					59

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

03	558	X	23	-0-	-535	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					59
04	660	X	155	-0-	-505	-0-	32	1	123	2	Y	-0-					59
05	682	X	91	-0-	-591	-0-	18	1	73	2	Y	-0-					59
06	660	X	76	-0-	-584	-0-	17	1	59	2	Y	-0-					59
07	155	X	93	-0-	-62	-0-	16	1	57	2	Y	18					77
							20	9									
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	97	1	384	2	Y	15	57	1			35
							17	9									

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					93
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					93
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					93
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					93
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					93
08	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	3			N	-0-					93

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1583	-0-	-339	-0-	295	1	1288	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	870	-0-	-960	-0-	182	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	690	-0-	-1325	-0-	137	1	553	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	485	-0-	-1045	-0-	111	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	276	-0-	-623	-0-	62	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	281	-0-	-401	-0-	57	1	224	2	Y	-0-					-0-

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1543	3	12	9	N	11					233
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					233
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1877	3	11	9	N	10					243
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2365	3	11	9	N	10					253
07	3100	N	3541	-0-	441	441	3526	3	15	9	N	14					267
08	2675	N	2234	-0-	-441	-0-	2234	3			N	-0-	175	1			92

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

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

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

03	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	2731	3	11	9	N	10					92
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4495	3	34	9	N	31					123
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3052	3	19	9	N	17					140
06	2640	X	2007	-0-	-633	-0-	1987	3	20	9	N	18					158
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2762	3	17	9	N	15					173
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2922	3	24	9	N	22	147	1			48

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

03	558	N	459	-0-	-99	-0-	447	3	12	9	N	11	147	1			92
04	900	N	461	-0-	-439	-0-	461	3			N	-0-					92
05	682	N	466	-0-	-216	-0-	466	3			N	-0-					92
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					92
07	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					92
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	452	3	3	9	N	3					95

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 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	14B2 EXT		24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					32
04	14B2 EXT		1	-0-	1	25	1	2			N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					32
07	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2659	2	2	9	N	2	2	8			20
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2559	2	2	9	N	2	2	8			20
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2663	2	24	9	N	22					42
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2465	2	2	9	N	2	2	8			42
07	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2965	2	2	9	N	2	2	8			42
*08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	2	1	9	N	1	1	8			42

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			115
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					115
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					115
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					115
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					115
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115

HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808

03	558	N	490	-0-	-68	-0-	489	2	1	9	N	1	1	8			67
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	N	2	2	8			67
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	602	2	2	9	N	2	2	8			67
06	480	N	47	-0-	-433	-0-	47	2			N	-0-					67
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2025

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 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	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-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	2	9	9	N	8	1	8			32
04	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	2			N	-0-					32
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1493	2	19	9	N	17	1	8			48
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1408	2	2	9	N	2					50
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	8	9	N	7					57
08	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	1367	2	10	9	N	9	1	8			65

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	737	2	8	9	N	7					42
04	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			N	-0-					42
05	713	N	595	-0-	-118	-0-	577	2	18	9	N	16					58
06	720	N	658	-0-	-62	-0-	656	2	2	9	N	2					60
07	713	N	523	-0-	-190	-0-	515	2	8	9	N	7					67
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	2	9	9	N	8					75

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					73
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					73
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1	1	8			73
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					73
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					73
08	1054	N	513	-0-	-541	-0-	513	2			N	-0-					73

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	365	2	N	13					53
							14	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	1	1	870	2	N	21					74
							23	9									
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1	1	1097	2	N	12					86
							13	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	1	1	870	2	N	-0-					86
*07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	1	1	864	2	N	92					178
							101	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	457	2	N	-0-					160
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1	1	1087	2	N	-0-					160
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1	1	1372	2	N	-0-					160
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1	1	1087	2	N	34					194
							37	9									
07	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1	1	1081	2	N	-0-					194
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-					-0-
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 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	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-					-0-
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 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	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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					6
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					6
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					6
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					6
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					6
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					6
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					6
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					6
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					8
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					8
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					8
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					8
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					12
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					12
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					12
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					12
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5090	-0-	-428	-0-	5081	2	9	9	N	8	78	1			22
04	5190	X	4915	-0-	-275	-0-	4904	2	11	9	N	10					32
05	5363	X	5100	-0-	-263	-0-	5088	2	12	9	N	11					43
06	4980	X	4571	-0-	-409	-0-	4558	2	13	9	N	12					55
07	5084	X	4974	-0-	-110	-0-	4965	2	9	9	N	8					63
08	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					63

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3596	-0-	-310	-0-	3594	2	2	9	N	2	117	1			17
04	3660	X	3476	-0-	-184	-0-	3469	2	7	9	N	6					23
05	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	3598	2	4	9	N	4					27
06	3510	X	3226	-0-	-284	-0-	3223	2	3	9	N	3					30
07	3596	X	3514	-0-	-82	-0-	3511	2	3	9	N	3					33
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	257	2	19	9	N	17					162
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	220	2	28	9	N	25	93	1			94
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	267	2	23	9	N	21					115
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					115
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	310	2	31	9	N	28					143
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	256	2	17	9	N	15					158

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	4			N	-0-					60
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	4			N	-0-					60
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	4			N	-0-					60
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	4			N	-0-					60
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	4			N	-0-					60
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	4			N	-0-					60

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					54
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	4			N	-0-					54
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					54
06	450	N	236	-0-	-214	-0-	236	2			N	-0-					54
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					54
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					54

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

03	775	N	691	-0-	-84	-0-	564	2	127	9	Y	115	145	1			152
04	780	N	651	-0-	-129	-0-	528	4	123	9	Y	112	184	1			80
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	781	2	94	9	Y	85					165
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	988	2	97	9	Y	88	167	1			86
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	953	2	100	9	Y	91					177
08	868	N	654	-0-	-214	-0-	564	2	90	9	Y	82	183	1			76

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	833	2	37	9	Y	34					142
04	1050	N	926	-0-	-124	-0-	913	2	13	9	Y	12					154
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1009	2	13	9	Y	12	158	1			8
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	861	2	17	9	Y	15					23
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	923	2	13	9	Y	12					35
*08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	Y	2					37

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					4
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					4
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					4
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					4
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					4
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					3
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-					3
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					3
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					3
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					3
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					3

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					113
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					113
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					113
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					113
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	4			Y	-0-					113
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					113

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

03	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	2			Y	-0-					119
04	300	N	46	-0-	-254	-0-	46	2			Y	-0-					119
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					119
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					119
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					119
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					119

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

03	1085	N	437	-0-	-648	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	681	-0-	-249	-0-	30	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	385	-0-	-204	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1657	-0-	1657	1657	1657	2			N	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

03	527	N	494	-0-	-33	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	20	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	480	N	137	-0-	-343	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1082	-0-	1082	1082	1082	2			N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 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	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	53	1	1154	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1088	-0-	-412	-0-	48	1	1040	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	858	-0-	-289	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 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	403	N	281	-0-	-122	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	103	-0-	-437	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3592	-0-	492	492	3592	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2991	-0-	2991	3483	2991	2			N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	76	1	1656	2	N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	64	1	1389	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1189	-0-	-281	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 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	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4008	-0-	908	908	4008	2			N	-0-					-0-
06	2901	N	1993	-0-	-908	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1845	-0-	1845	1845	1845	2			N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 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	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					19
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					19
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					19
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					19
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					19
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					19

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					27
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					27
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					27
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					27
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					27
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 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	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					27
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					27
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					27
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					27
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					27
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					27

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					62
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					62
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					62
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					62
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					62
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	N	3	3	8			35
04	1020	N	909	-0-	-111	-0-	909	2			N	-0-					35
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1039	2	1	9	N	1	1	8			35
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	N	1	1	8			35
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					35
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	N	1	1	8			35

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					24
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	2			N	-0-					24
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					24
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					24
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					24
08	310	N	72	-0-	-238	-0-	72	2			N	-0-					24

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					32
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					32
05	837	N	788	-0-	-49	-0-	787	2	1	9	N	1	1	8			32
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					32
07	992	N	663	-0-	-329	-0-	663	2			N	-0-					32
08	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	2			N	-0-					32

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					85
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	630	2	1	9	N	1	1	8			85
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					85
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					85
07	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	2			N	-0-					85
08	651	N	343	-0-	-308	-0-	343	2			N	-0-					85

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

03	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1130	2	1	9	N	1	1	8			30
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	N	1	1	8			30
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	2	2	9	N	2	2	8			30
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	2	8	9	N	7					37
07	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1222	2	1	9	N	1	1	8			37
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					37

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 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	1705	N	1398	-0-	-307	-0-	1398	2			N	-0-					40
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					40
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					40
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					40
07	1829	N	951	-0-	-878	-0-	950	2	1	9	N	1	1	8			40
08	1891	N	1081	-0-	-810	-0-	1081	2			N	-0-					40

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					73
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					73
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					73
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					73
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					73
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					73

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					96
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					96
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					96
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					96
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					96
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					96

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					9
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					9
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					9
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					9
07	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					9
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					21
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					21
07	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					21
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21

RFE OPERATING, LLC 704776
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					155
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					155
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					155
06	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-					155
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					155
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					155

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

03	899	N	881	-0-	-18	-0-	39	1	842	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	36	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	33	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	32	1	757	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	791	-0-	-46	-0-	33	1	758	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	40	1	759	2	Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

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

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

03	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	2	Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

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

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	2	N	-0-					-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	25	1	543	2	N	-0-					-0-
05	682	N	185	-0-	-497	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-
06	630	N	388	-0-	-242	-0-	16	1	372	2	N	-0-					-0-
07	589	N	313	-0-	-276	-0-	13	1	300	2	N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 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	248	N	235	-0-	-13	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 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	1333	X	1141	-0-	-192	-0-	50	1	1091	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	1125	-0-	-135	-0-	49	1	1076	2	Y	-0-					-0-
05	1209	X	1068	-0-	-141	-0-	43	1	1025	2	Y	-0-					-0-
06	1110	X	1107	-0-	-3	-0-	46	1	1061	2	Y	-0-					-0-
07	1178	X	926	-0-	-252	-0-	39	1	887	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	410	-0-	-644	-0-	21	1	389	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2025

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 08/19/2025

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 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	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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	346	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	15	1	354	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	15	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	15	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1564	-0-	-172	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	8			27
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2016	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1793	2			N	-0-					27
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					27
07	1953	N	1483	-0-	-470	-0-	1483	2			N	-0-					27
08	1798	N	1323	-0-	-475	-0-	1323	2			N	-0-					27

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					67
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					67
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					67
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					67
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					67
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					67

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	496	-0-	-62	-0-	22	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	21	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	20	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	16	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	2	Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	21	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	22	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	N	-0-					94
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	8	1	180	2	N	-0-					94
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					94
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					94
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					94
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					94

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 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	372	N	357	-0-	-15	-0-	16	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 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	682	N	572	-0-	-110	-0-	25	1	547	2	N	-0-					122
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	26	1	568	2	N	-0-					122
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	2	N	-0-					122
06	540	N	409	-0-	-131	-0-	17	1	392	2	N	-0-					122
07	620	N	463	-0-	-157	-0-	19	1	444	2	N	-0-					122
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	43	1	808	2	N	-0-					122

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 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	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	50	1	1096	2	Y	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	49	1	1062	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	46	1	1074	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	43	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	91	1	2085	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5569	-0-	2469	2469	281	1	5288	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 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	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	130	1	2845	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	123	1	2678	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	109	1	2573	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2879	-0-	-1	-0-	119	1	2760	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	115	1	2625	2	Y	109	90	1			19
							120	9									
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	147	1	2767	2	Y	268	185	1			102
							295	9									

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

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

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

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

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	4		4	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 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-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	49	1	1073	2	Y	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	48	1	1052	2	Y	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	47	1	1115	2	Y	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	49	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	51	1	1166	2	Y	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	59	1	1117	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 10666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1998	-0-	-358	-0-	88	1	1910	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1900	-0-	-170	-0-	83	1	1817	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1862	-0-	-91	-0-	76	1	1786	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1720	-0-	-200	-0-	71	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1835	-0-	-149	-0-	77	1	1758	2	Y	-0-					-0-
08	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	99	1	1862	2	Y	34	21	1			13
							37	9									

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

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

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 06/06/2025

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1230	-0-	-72	-0-	54	1	1176	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	49	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	48	1	1127	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	46	1	1074	2	Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	49	1	1108	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	56	1	1061	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	402	-0-	-1968	-0-	18	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1147	-0-	-744	-0-	47	1	1100	2	Y	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	45	1	1059	2	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	1147	X	841	-0-	-306	-0-	42	1	799	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

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

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 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	651	N	617	-0-	-34	-0-	27	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	26	1	624	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	24	1	560	2	Y	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	38	1	874	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	27	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	27	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	25	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	32	1	604	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 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	2449	N	1694	-0-	-755	-0-	74	1	1620	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	74	1	1605	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	66	1	1555	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	63	1	1458	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	59	1	1354	2	Y	264	218	1			46
							290	9									
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	78	1	1460	2	Y	651	450	1			247
							716	9									

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	2	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	26	1	624	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	26	1	595	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	26	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	30	1	567	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					44
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					44
05	1643	N	1268	-0-	-375	-0-	1268	2			Y	-0-					44
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1593	2	39	9	Y	35	54	1			25
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					25
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					25

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 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	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-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	841	-0-	-0-	-0-	32	1	691	2	Y	107	172	1			87
							118	9									
04	810	N	696	-0-	-114	-0-	28	1	600	2	Y	62					149
							68	9									
05	775	N	608	-0-	-167	-0-	25	1	583	2	Y	-0-					149
06	810	N	587	-0-	-223	-0-	24	1	563	2	Y	-0-					149
07	713	N	607	-0-	-106	-0-	25	1	560	2	Y	20					169
							22	9									
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	31	1	579	2	Y	-0-					169

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	72	1	1567	2	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	75	-0-	-225	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
08	1705	X	15	-0-	-1690	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 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	2387	X	2157	-0-	-230	-0-	60	1	1299	2	Y	725	770	1			121
							798	9									
04	2310	X	1434	-0-	-876	-0-	63	1	1371	2	Y	-0-	121	1			-0-
05	2387	X	1735	-0-	-652	-0-	71	1	1664	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1591	-0-	-719	-0-	66	1	1525	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	1744	-0-	-643	-0-	71	1	1622	2	Y	46	38	1			8
							51	9									
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	93	1	1753	2	Y	192	127	1			73
							211	9									

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	75	-0-	-135	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73	1	1596	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	68	1	1493	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1240	-0-	-527	-0-	50	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	62	1	1444	2	Y	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	78	1	1770	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	507	-0-	-733	-0-	26	1	481	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 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	2294	X	1348	-0-	-946	-0-	59	1	1289	2	Y	-0-					-0-
04	960	X	411	-0-	-549	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	1477	-0-	-135	-0-	60	1	1417	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1181	-0-	-379	-0-	49	1	1132	2	Y	-0-					-0-
07	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	68	1	1550	2	Y	-0-					-0-
08	1488	X	1062	-0-	-426	-0-	54	1	1008	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

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	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-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

03	372	N	210	-0-	-162	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	224	-0-	-166	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	57	1	1253	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	301	-0-	-299	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	330	-0-	-724	-0-	13	1	317	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	202	-0-	-818	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	214	-0-	-127	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	972	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	312	-0-	-468	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	555	-0-	-530	-0-	23	1	532	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	510	-0-	-480	-0-	21	1	489	2	Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	17	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	27	1	509	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 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	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					23
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					23
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					23
06	930	N	465	-0-	-465	-0-	465	2			N	-0-					23
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					23
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					23

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 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	992	X	409	-0-	-583	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	448	-0-	-122	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-
05	558	X	489	-0-	-69	-0-	20	1	469	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	479	-0-	-61	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					-0-
07	465	X	432	-0-	-33	-0-	18	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 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	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
07	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2025

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	1091	2	Y	-0-					75
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1	1269	2	Y	-0-					75
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	73	1	1732	2	Y	-0-					75
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	50	1	1159	2	Y	-0-					75
07	1364	N	498	-0-	-866	-0-	21	1	477	2	Y	-0-					75
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					75

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 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	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	58	1	1258	2	Y	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	54	1	1174	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	46	1	1084	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	44	1	1014	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	50	1	1148	2	Y	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	61	1	1150	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 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	2542	N	2427	-0-	-115	-0-	91 344	1 9	1992	2	Y	313	353	1			52
04	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	93 743	1 9	2040	2	Y	675	651	1			76
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	90 799	1 9	2127	2	Y	726	698	1			104
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	93 668	1 9	2158	2	Y	607	537	1			174
07	2635	N	2078	-0-	-557	-0-	86 24	1 9	1968	2	Y	22	192	1			4
08	3007	N	2155	-0-	-852	-0-	107 43	1 9	2005	2	Y	39	28	1			15

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 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	434	N	429	-0-	-5	-0-	19	1	410	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	17	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	22	1	502	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	22	1	508	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	567	-0-	-22	-0-	25	1	542	2	Y	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	535	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	23	1	552	2	Y	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	23	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	24	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					69
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					69
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	N	-0-					69
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					69
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	N	-0-					69
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					69

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 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	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

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

03	496	N	470	-0-	-26	-0-	21	1	449	2	Y	-0-					16
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	Y	-0-					16
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	2	Y	-0-					16
06	450	N	253	-0-	-197	-0-	10	1	243	2	Y	-0-					16
07	465	N	13	-0-	-452	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					16
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	2	Y	-0-					16

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

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-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	53	1	1159	2	Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1182	2	Y	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	40	1	949	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	723	-0-	-207	-0-	30	1	693	2	Y	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	50	1	1137	2	Y	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	74	1	1387	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

03	930	N	888	-0-	-42	-0-	39	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	38	1	830	2	Y	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	36	1	843	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	840	-0-	-30	-0-	35	1	805	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	35	1	802	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	42	1	794	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

03	1085	N	928	-0-	-157	-0-	41	1	887	2	N	-0-					95
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	39	1	862	2	N	-0-					95
05	930	N	894	-0-	-36	-0-	36	1	858	2	N	-0-					95
06	900	N	801	-0-	-99	-0-	33	1	768	2	N	-0-					95
07	930	N	785	-0-	-145	-0-	33	1	752	2	N	-0-					95
08	899	N	756	-0-	-143	-0-	38	1	718	2	N	-0-					95

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 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	248	N	203	-0-	-45	-0-	9	1	194	2	N	-0-			-0-
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	2	N	-0-			-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	N	-0-			-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-			-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

03	620	N	600	-0-	-20	-0-	26	1	574	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	26	1	570	2	Y	-0-			-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	25	1	582	2	Y	-0-			-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	558	2	Y	-0-			-0-
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	26	1	582	2	Y	-0-			-0-
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	29	1	552	2	Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

03	2325	X	1925	-0-	-400	-0-	84	1	1841	2	Y	-0-			-0-
04	2100	X	1968	-0-	-132	-0-	86	1	1882	2	Y	-0-			-0-
05	1984	X	1955	-0-	-29	-0-	80	1	1875	2	Y	-0-			-0-
06	1920	X	1830	-0-	-90	-0-	75	1	1755	2	Y	-0-			-0-
07	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	93	1	2124	2	Y	-0-			-0-
08	2046	X	1955	-0-	-91	-0-	99	1	1856	2	Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

03	341	N	332	-0-	-9	-0-	15	1	317	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	12	1	268	2	Y	-0-			-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	Y	-0-			-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	Y	-0-			-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-			-0-
08	409	X	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

03	248	X	78	-0-	-170	-0-	3	1	75	2	Y	-0-			-0-
04	304	X	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-			-0-
05	310	X	262	-0-	-48	-0-	11	1	251	2	Y	-0-			-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
07	310	X	5	-0-	-305	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 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	1612	X	1358	-0-	-254	-0-	60	1	1298	2	Y	-0-					-0-
04	1140	X	996	-0-	-144	-0-	44	1	952	2	Y	-0-					-0-
05	1178	X	1056	-0-	-122	-0-	43	1	1013	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	892	-0-	-428	-0-	37	1	855	2	Y	-0-					-0-
07	1364	X	829	-0-	-535	-0-	35	1	794	2	Y	-0-					-0-
08	1364	X	870	-0-	-494	-0-	44	1	826	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 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	1023	X	529	-0-	-494	-0-	23	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	990	X	205	-0-	-785	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	885	X	885	-0-	-0-	-0-	36	1	849	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	532	-0-	-8	-0-	22	1	510	2	Y	-0-					-0-
07	729	X	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	Y	-0-					-0-
08	899	X	500	-0-	-399	-0-	25	1	475	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	789	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	582	-0-	-131	-0-	24	1	558	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	503	-0-	-157	-0-	21	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	482	-0-	-262	-0-	20	1	462	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	459	-0-	-409	-0-	23	1	436	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		719	-0-	719	719	32	1	687	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		983	-0-	983	1702	40	1	943	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		828	-0-	828	2530	34	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	3259	X	729	-0-	-2530	-0-	31	1	698	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	736	-0-	-256	-0-	37	1	699	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					27
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					27
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					27
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					27
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					27
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

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-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

03	1705	N	555	-0-	-1150	-0-	24	1	531	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	544	-0-	-536	-0-	24	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	589	-0-	-155	-0-	24	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	2	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	Y	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	39	1	734	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

03	372	N	355	-0-	-17	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	17	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	50	-0-	-280	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	824	2	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	35	1	814	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	33	1	762	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	789	-0-	-79	-0-	33	1	756	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	39	1	736	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 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	2046	X	1618	-0-	-428	-0-	71	1	1547	2	Y	-0-			49
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	88	1	1926	2	Y	-0-			49
05	2046	X	2008	-0-	-38	-0-	82	1	1926	2	Y	-0-			49
06	1950	X	1839	-0-	-111	-0-	76	1	1763	2	Y	-0-			49
07	2077	X	1932	-0-	-145	-0-	81	1	1851	2	Y	-0-			49
08	2077	X	1869	-0-	-208	-0-	94	1	1775	2	Y	-0-			49

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

03	186	N	144	-0-	-42	-0-	6	1	138	2	Y	-0-			-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

03	310	N	298	-0-	-12	-0-	13	1	285	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	12	1	251	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	11	1	255	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	10	1	237	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	11	1	252	2	Y	-0-			-0-
08	310	X	153	-0-	-157	-0-	8	1	145	2	Y	-0-			-0-

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

03	2449	X	1235	-0-	-1214	-0-	54	1	1181	2	Y	-0-			-0-
04	1860	X	1117	-0-	-743	-0-	49	1	1068	2	Y	-0-			-0-
05	1581	X	959	-0-	-622	-0-	39	1	920	2	Y	-0-			-0-
06	1320	X	802	-0-	-518	-0-	33	1	769	2	Y	-0-			-0-
07	1364	X	801	-0-	-563	-0-	34	1	767	2	Y	-0-			-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

03	341	N	278	-0-	-63	-0-	12	1	266	2	Y	-0-			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	-0-			-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	6	1	143	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	170	-0-	-140	-0-	7	1	163	2	Y	-0-			-0-
08	372	N	169	-0-	-203	-0-	9	1	160	2	Y	-0-			-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	11	1	270	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	181	-0-	-119	-0-	7	1	174	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	2	Y	-0-			-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	N	-0-			-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662

03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	101	1	2197	2	N	-0-			27
04	2310	N	1699	-0-	-611	-0-	74	1	1625	2	N	-0-			27
05	1736	N	1423	-0-	-313	-0-	58	1	1365	2	N	-0-			27
06	2220	N	1375	-0-	-845	-0-	57	1	1318	2	N	-0-			27
07	1767	N	1283	-0-	-484	-0-	54	1	1229	2	N	-0-			27
08	1426	N	685	-0-	-741	-0-	35	1	650	2	N	-0-			27

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

03	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	52	1	1141	2	Y	-0-			-0-
04	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	56	1	1217	2	Y	-0-			-0-
05	1240	X	997	-0-	-243	-0-	41	1	956	2	Y	-0-			-0-
06	1200	X	1043	-0-	-157	-0-	43	1	1000	2	Y	-0-			-0-
07	1302	X	911	-0-	-391	-0-	38	1	873	2	Y	-0-			-0-
08	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	92	1	1722	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
04	420	X	351	-0-	-69	-0-	15	1	336	2	Y	-0-			-0-
05	434	X	420	-0-	-14	-0-	17	1	403	2	Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

03	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		24	-0-	24	24	1	1	23	2	N	-0-			-0-

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

03	372	X	253	-0-	-119	-0-	11	1	242	2	Y	-0-			-0-
04	900	X	243	-0-	-657	-0-	11	1	232	2	Y	-0-			-0-
05	930	X	187	-0-	-743	-0-	8	1	179	2	Y	-0-			-0-
06	900	X	218	-0-	-682	-0-	9	1	209	2	Y	-0-			-0-
07	434	X	163	-0-	-271	-0-	7	1	156	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	651	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

03	1829	N	1398	-0-	-431	-0-	61	1	1337	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1301	-0-	-139	-0-	57	1	1244	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1284	-0-	-390	-0-	52	1	1232	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	49	1	1147	2	Y	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	60	1	1370	2	Y	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	93	1	1752	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 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	682	N	676	-0-	-6	-0-	30	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	29	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	27	1	639	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	26	1	617	2	Y	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	27	1	627	2	Y	1274	1051	1			223
							1401	9									
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	2	Y	-0-	223	1			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	2	N	-0-					53
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	27	1	592	2	N	-0-					53
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	26	1	601	2	N	-0-					53
06	630	N	399	-0-	-231	-0-	16	1	383	2	N	-0-					53
07	651	N	356	-0-	-295	-0-	15	1	341	2	N	-0-					53
08	620	N	510	-0-	-110	-0-	26	1	484	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	1	1230	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1163	-0-	-337	-0-	51	1	1112	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1150	-0-	-276	-0-	47	1	1103	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1087	-0-	-143	-0-	45	1	1042	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	682	-0-	-527	-0-	29	1	653	2	Y	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	102	1	1918	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 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	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 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	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	2	Y	-0-			-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	Y	-0-			-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	33	1	775	2	Y	-0-			-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	32	1	746	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	32	1	730	2	Y	-0-			-0-
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	38	1	723	2	Y	-0-			-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	53	1	1149	2	Y	-0-			-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	54	1	1189	2	Y	-0-			-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	54	1	1262	2	Y	-0-			-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	54	1	1263	2	Y	-0-			-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	58	1	1326	2	Y	-0-			-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	73	1	1367	2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

03	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	101	1	2210	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	2244	-0-	-6	-0-	98	1	2146	2	N	-0-			-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	102	1	2402	2	N	-0-			-0-
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	101	1	2354	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	96	1	2190	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	114	1	2149	2	N	-0-			-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

03	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	71	1	1554	2	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	70	1	1537	2	Y	-0-			-0-
05	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	67	1	1590	2	Y	-0-			-0-
06	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	64	1	1486	2	Y	-0-			-0-
07	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	67	1	1526	2	Y	-0-			-0-
08	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	78	1	1476	2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650

03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	67	1	1459	2	N	-0-			58
04	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	52	1	1134	2	N	-0-			58
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	48	1	1131	2	N	-0-			58
06	1470	N	1213	-0-	-257	-0-	50	1	1163	2	N	-0-			58
07	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	50	1	1138	2	N	-0-			58
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	59	1	1119	2	N	-0-			58

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

03	961	N	791	-0-	-170	-0-	35	1	756	2	Y	-0-			-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	317	-0-	-148	-0-	13	1	304	2	Y	-0-			-0-
06	780	N	320	-0-	-460	-0-	13	1	307	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	18	1	413	2	Y	-0-			-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	54	1	1012	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 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	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-

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 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	2728	X	2259	-0-	-469	-0-	573	1	1686	2	Y	-0-					13
04	2640	X	1134	-0-	-1506	-0-	509	1	625	2	Y	-0-					13
05	2728	X	1251	-0-	-1477	-0-	527	1	724	2	Y	-0-					13
06	2280	X	1122	-0-	-1158	-0-	491	1	631	2	Y	-0-					13
07	2263	X	1414	-0-	-849	-0-	491	1	923	2	Y	-0-					13
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	613	1	2201	2	Y	-0-					13

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 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	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 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	2139	X	1673	-0-	-466	-0-	73	1	1600	2	N	-0-					39
04	2070	X	1763	-0-	-307	-0-	77	1	1686	2	N	-0-					39
05	2139	X	1638	-0-	-501	-0-	67	1	1571	2	N	-0-					39
06	2070	X	1748	-0-	-322	-0-	72	1	1676	2	N	-0-					39
07	1922	X	1465	-0-	-457	-0-	60	1	1358	2	N	43					82
							47	9									
08	1829	X	1056	-0-	-773	-0-	53	1	1003	2	N	-0-					82

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 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	434	X	304	-0-	-130	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	263	-0-	-307	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	589	X	200	-0-	-389	-0-	8	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	570	X	249	-0-	-321	-0-	10	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	310	X	276	-0-	-34	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	278	-0-	-32	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 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	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-

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		18	-0-	18	18	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		17	-0-	17	35	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
07	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 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	2015	N	1727	-0-	-288	-0-	76	1	1651	2	N	-0-					28
04	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	82	1	1784	2	N	-0-					28
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	69	1	1628	2	N	-0-					28
06	1680	N	1468	-0-	-212	-0-	60	1	1408	2	N	-0-					28
07	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	73	1	1670	2	N	-0-					28
08	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	85	1	1593	2	N	-0-					28

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	36	1	778	2	Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	35	1	756	2	Y	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	33	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	33	1	770	2	Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	32	1	739	2	Y	68	56	1			12
							75	9									
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	38	1	713	2	Y	-0-	12	1			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 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	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	60	1	1307	2	N	-0-					31
04	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	57	1	1239	2	N	-0-					31
05	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	53	1	1238	2	N	-0-					31
06	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	50	1	1165	2	N	-0-					31
07	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	52	1	1175	2	N	17					48
							19	9									
08	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	56	1	1059	2	N	-0-					48

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	59	1	1289	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	57	1	1248	2	N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	55	1	1285	2	N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	53	1	1243	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	56	1	1274	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	66	1	1249	2	N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 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	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	127	1	2773	2	N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	53	1	1161	2	N	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	72	1	1694	2	N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	41	1	950	2	N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	34	1	772	2	N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	36	1	671	2	N	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 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	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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	N	-0-					-0-
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	18	1	401	2	N	-0-					-0-
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	17	1	404	2	N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	15	1	353	2	N	-0-					-0-
07	434	N	279	-0-	-155	-0-	12	1	267	2	N	-0-					-0-
08	434	N	254	-0-	-180	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	61	1	1334	2	Y	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	883	-0-	-47	-0-	36	1	847	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	834	-0-	-126	-0-	34	1	800	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	856	-0-	-74	-0-	36	1	820	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	43	1	807	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 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	806	N	798	-0-	-8	-0-	35	1	763	2	N	-0-					44
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	34	1	731	2	N	-0-					44
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	32	1	749	2	N	-0-					44
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	31	1	717	2	N	-0-					44
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	33	1	751	2	N	-0-					44
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	39	1	735	2	N	-0-					44

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 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	496	N	489	-0-	-7	-0-	21	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	19	1	440	2	Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	499	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	28	1	531	2	Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	32	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	778	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	765	2	Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	2	N	-0-					49
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	31	1	672	2	N	-0-					49
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	2	N	-0-					49
06	630	N	392	-0-	-238	-0-	16	1	376	2	N	-0-					49
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					49
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					49

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 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	868	X	486	-0-	-382	-0-	21	1	465	2	Y	-0-					-0-
04	1410	X	810	-0-	-600	-0-	35	1	775	2	Y	-0-					-0-
05	1457	X	878	-0-	-579	-0-	36	1	842	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	404	-0-	-1006	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	53	1	1197	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	811	-0-	-57	-0-	41	1	770	2	Y	-0-					-0-

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 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	1612	X	1547	-0-	-65	-0-	68	1	1479	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	1442	-0-	-118	-0-	63	1	1379	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	1462	-0-	-150	-0-	59	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1423	-0-	-107	-0-	59	1	1364	2	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1388	-0-	-162	-0-	58	1	1330	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	73	1	1376	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	83	1	1815	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	76	1	1663	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	70	1	1655	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1602	-0-	-228	-0-	66	1	1536	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1316	-0-	-482	-0-	55	1	1261	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	870	-0-	-866	-0-	44	1	826	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 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	1240	N	565	-0-	-675	-0-	25	1	540	2	N	-0-					129
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	25	1	550	2	N	-0-					129
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	24	1	575	2	N	-0-					129
06	540	N	327	-0-	-213	-0-	13	1	314	2	N	-0-					129
07	589	N	331	-0-	-258	-0-	14	1	317	2	N	-0-					129
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	2	N	-0-					129

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					55
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					55
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	N	-0-					55
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	2	N	-0-					55
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	2	N	-0-					55
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-					55

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	12671	2	3	9	N	3	3	8			139
04	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12176	2	123	9	N	112	177	1	1	8	73
05	12524	X	12503	-0-	-21	-0-	12503	2			N	-0-					73
06	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12183	2	103	9	N	94	4	8			163
07	12524	X	12380	-0-	-144	-0-	12380	2			N	-0-					163
08	12524	X	11656	-0-	-868	-0-	11549	2	107	9	N	97	177	1	1	8	82

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 10594 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4898	-0-	-806	-0-	215	1	4683	2	N	-0-					125
04	5520	X	4626	-0-	-894	-0-	203	1	4423	2	N	-0-					125
05	5425	X	4586	-0-	-839	-0-	187	1	4399	2	N	-0-					125
06	5250	X	4342	-0-	-908	-0-	179	1	4163	2	N	-0-					125
07	5425	X	4603	-0-	-822	-0-	190	1	4338	2	N	68					193
							75	9									
08	4898	X	3986	-0-	-912	-0-	201	1	3785	2	N	-0-					193

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082	X	9255	-0-	-3827	-0-	402	1	8768	2	N	77					162
							85	9									
04	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	526	1	11483	2	N	74	187	1			49
							81	9									
05	12152	X	12137	-0-	-15	-0-	490	1	11567	2	N	73					122
							80	9									
06	11700	X	11575	-0-	-125	-0-	473	1	11019	2	N	75					197
							83	9									
07	12493	X	11245	-0-	-1248	-0-	470	1	10720	2	N	50	175	1			72
							55	9									
08	12493	X	11299	-0-	-1194	-0-	566	1	10650	2	N	75					147
							83	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10576	-0-	-770	-0-	464	1	10112	2	N	-0-					22
04	10830	X	10255	-0-	-575	-0-	449	1	9806	2	N	-0-					22
05	11160	X	10465	-0-	-695	-0-	426	1	10039	2	N	-0-					22
06	10590	X	10132	-0-	-458	-0-	417	1	9715	2	N	-0-					22
07	10602	X	10209	-0-	-393	-0-	429	1	9780	2	N	-0-					22
08	10602	X	10262	-0-	-340	-0-	518	1	9735	2	N	8					30
							9	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9013	2	32	9	Y	29	33	1			9
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8965	2	19	9	Y	17	2	8			24
05	9796	X	9133	-0-	-663	-0-	9090	2	43	9	Y	39	43	1			20
06	9480	X	8908	-0-	-572	-0-	8866	2	42	9	Y	38	50	1	1	8	7
07	9796	X	8920	-0-	-876	-0-	8891	2	29	9	Y	26	23	1			10
08	9269	X	8861	-0-	-408	-0-	8830	2	31	9	Y	28	20	1			18

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	11491	-0-	-1312	-0-	11430	2	61	9	N	55	2	8			152
04	11970	X	8280	-0-	-3690	-0-	8232	2	48	9	N	44	4	8			192
05	12369	X	10711	-0-	-1658	-0-	10679	2	32	9	N	29	5	8			216
06	11310	X	11075	-0-	-235	-0-	11040	2	35	9	N	32	127	1	2	8	119
07	11501	X	11256	-0-	-245	-0-	11203	2	53	9	N	48	13	8			154
08	11501	X	10780	-0-	-721	-0-	10733	2	47	9	N	43	16	8			181

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7437	-0-	-127	-0-	305	1	6661	2	Y	428	446	1			71
							471	9									
04	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	290	1	6328	2	Y	909	878	1			102
							1000	9									
05	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	268	1	6329	2	Y	953	919	1			136
							1048	9									
06	7380	X	7315	-0-	-65	-0-	265	1	6175	2	Y	795	703	1			228
							875	9									
07	7874	X	6585	-0-	-1289	-0-	276	1	6296	2	Y	12	238	1			2
							13	9									
08	7874	X	5538	-0-	-2336	-0-	280	1	5258	2	Y	-0-	2	1			-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	128	1	2787	2	N	-0-					47
04	3150	X	2933	-0-	-217	-0-	129	1	2804	2	N	-0-					47
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	158	1	3737	2	N	-0-					47
06	3150	X	2857	-0-	-293	-0-	118	1	2739	2	N	-0-					47
07	3255	X	2712	-0-	-543	-0-	114	1	2598	2	N	-0-					47
08	3255	X	3115	-0-	-140	-0-	157	1	2958	2	N	-0-					47

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

03	14105	X	13413	-0-	-692	-0-	586	1	12792	2	N	32					159
							35	9									
04	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	577	1	12581	2	N	27					186
							30	9									
05	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	558	1	13166	2	N	19	175	1			30
							21	9									
06	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	556	1	12951	2	N	34					64
							37	9									
07	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	583	1	13293	2	N	58					122
							64	9									
08	13733	X	11948	-0-	-1785	-0-	602	1	11324	2	N	20					142
							22	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

03	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	356	1	7775	2	N	3					85
							3	9									
04	8100	X	6454	-0-	-1646	-0-	283	1	6171	2	N	-0-					85
05	8370	X	7432	-0-	-938	-0-	302	1	7130	2	N	-0-					85
06	8100	X	6694	-0-	-1406	-0-	276	1	6418	2	N	-0-					85
07	8277	X	7256	-0-	-1021	-0-	305	1	6951	2	N	-0-					85
08	8122	X	6470	-0-	-1652	-0-	327	1	6143	2	N	-0-					85

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

03	558	N	514	-0-	-44	-0-	23	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	21	1	461	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	20	1	472	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	19	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	21	1	473	2	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 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	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	193	181	1			32
04	1350	X	47	-0-	-1303	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	32	1			-0-
05	1395	X	250	-0-	-1145	-0-	10	1	240	2	Y	-0-					-0-
06	1350	X	809	-0-	-541	-0-	33	1	776	2	Y	-0-					-0-
07	62	X	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981

03	25947	X	23918	-0-	-2029	-0-	1045	1	22792	2	Y	74	87	1			37
							81	9									
04	24900	X	23220	-0-	-1680	-0-	1015	1	22140	2	Y	59					96
							65	9									
05	25048	X	23677	-0-	-1371	-0-	960	1	22647	2	Y	64	85	1			75
							70	9									
06	24030	X	22722	-0-	-1308	-0-	933	1	21720	2	Y	63	88	1			50
							69	9									
07	24180	X	23239	-0-	-941	-0-	974	1	22201	2	Y	58	85	1			23
							64	9									
08	23994	X	22938	-0-	-1056	-0-	1156	1	21736	2	Y	42					65
							46	9									

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364

03	37758	X	33818	-0-	-3940	-0-	1479	1	32254	2	Y	77	97	1			39
							85	9									
04	36210	X	32727	-0-	-3483	-0-	1431	1	31227	2	Y	63					102
							69	9									
05	37045	X	33150	-0-	-3895	-0-	1345	1	31731	2	Y	67	91	1			78
							74	9									
06	33510	X	31801	-0-	-1709	-0-	1307	1	30425	2	Y	63	91	1			50
							69	9									
07	34038	X	32629	-0-	-1409	-0-	1368	1	31193	2	Y	62	88	1			24
							68	9									
08	33821	X	32346	-0-	-1475	-0-	1629	1	30626	2	Y	83					107
							91	9									

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696

03	31403	X	29357	-0-	-2046	-0-	1283	1	27990	2	Y	76					157
							84	9									
04	30120	X	27955	-0-	-2165	-0-	1222	1	26672	2	Y	55	116	1			96
							61	9									
05	30814	X	27123	-0-	-3691	-0-	1099	1	25914	2	Y	100	121	1			75
							110	9									
06	28620	X	25643	-0-	-2977	-0-	1052	1	24490	2	Y	92	105	1			62
							101	9									
07	29357	X	25803	-0-	-3554	-0-	1080	1	24616	2	Y	97	81	1			78
							107	9									
08	29357	X	25211	-0-	-4146	-0-	1269	1	23855	2	Y	79	91	1			66
							87	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30752	X	28723	-0-	-2029	-0-	1258	1	27433	2	Y	29					72
							32	9									
04	29130	X	27710	-0-	-1420	-0-	1213	1	26471	2	Y	24	53	1			43
							26	9									
05	29977	X	28035	-0-	-1942	-0-	1138	1	26827	2	Y	64	60	1			47
							70	9									
06	28530	X	26653	-0-	-1877	-0-	1093	1	25447	2	Y	103	81	1			69
							113	9									
07	28737	X	26813	-0-	-1924	-0-	1123	1	25594	2	Y	87	86	1			70
							96	9									
08	28737	X	26450	-0-	-2287	-0-	1331	1	25023	2	Y	87	84	1			73
							96	9									

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44804	X	44804	-0-	-0-	-0-	1963	1	42831	2	Y	9	25	1			4
							10	9									
04	44887	X	44887	-0-	-0-	-0-	1963	1	42835	2	Y	81	58	1			27
							89	9									
05	47349	X	47349	-0-	-0-	-0-	1926	1	45412	2	Y	10	32	1			5
							11	9									
06	45504	X	45504	-0-	-0-	-0-	1874	1	43617	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
07	45408	X	45408	-0-	-0-	-0-	1907	1	43472	2	Y	26	16	1			17
							29	9									
08	47337	X	46512	-0-	-825	-0-	905	1	45474	2	Y	121	96	1			42
							133	9									

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289466 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11046 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41199	X	36889	-0-	-4310	-0-	13	1	36809	2	Y	61	69	1			25
							67	9									
04	39150	X	35413	-0-	-3737	-0-	28	1	35337	2	Y	44	54	1			15
							48	9									
05	41761	X	41761	-0-	-0-	-0-	1697	1	40023	2	Y	37	32	1			20
							41	9									
06	43692	X	43692	-0-	-0-	-0-	1798	1	41860	2	Y	31	33	1			18
							34	9									
07	44965	X	44965	-0-	-0-	-0-	1889	1	43070	2	Y	5	20	1			3
							6	9									
08	41757	X	28059	-0-	-13698	-0-	465	1	27519	2	Y	68	47	1			24
							75	9									

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39835	X	33808	-0-	-6027	-0-	1472	1	32115	2	Y	201	206	1			83
							221	9									
04	37260	X	32306	-0-	-4954	-0-	1406	1	30672	2	Y	207	221	1			69
							228	9									
05	37820	X	32952	-0-	-4868	-0-	1332	1	31408	2	Y	193	159	1			103
							212	9									
06	35550	X	31377	-0-	-4173	-0-	1285	1	29923	2	Y	154	166	1			91
							169	9									
07	36735	X	30989	-0-	-5746	-0-	1297	1	29562	2	Y	118	133	1			76
							130	9									
08	33821	X	29607	-0-	-4214	-0-	1489	1	27985	2	Y	121	155	1			42
							133	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50809	X	40832	-0-	-9977	-0-	1778	1	38795	2	Y	235	227	1			97
							259	9									
04	48330	X	38000	-0-	-10330	-0-	1656	1	36134	2	Y	191	224	1			64
							210	9									
05	48298	X	38955	-0-	-9343	-0-	1577	1	37188	2	Y	173	145	1			92
							190	9									
06	44820	X	37265	-0-	-7555	-0-	1528	1	35563	2	Y	158	157	1			93
							174	9									
07	44361	X	38195	-0-	-6166	-0-	1596	1	36391	2	Y	189	160	1			122
							208	9									
08	40827	X	35014	-0-	-5813	-0-	1759	1	33072	2	Y	166	230	1			58
							183	9									

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42005	X	37130	-0-	-4875	-0-	170	1	36759	2	Y	183	220	1			89
							201	9									
04	39360	X	36018	-0-	-3342	-0-	170	1	35772	2	Y	69	112	1			46
							76	9									
05	39370	X	36162	-0-	-3208	-0-	173	1	35915	2	Y	67					113
							74	9									
06	37800	X	34546	-0-	-3254	-0-	169	1	34261	2	Y	105	106	1			112
							116	9									
07	37882	X	35137	-0-	-2745	-0-	175	1	34883	2	Y	72	111	1			73
							79	9									
08	37231	X	34594	-0-	-2637	-0-	173	1	34362	2	Y	54	94	1			33
							59	9									

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43121	X	38604	-0-	-4517	-0-	177	1	38308	2	Y	108	135	1			53
							119	9									
04	41040	X	34078	-0-	-6962	-0-	161	1	33878	2	Y	35	64	1			24
							39	9									
05	41137	X	35303	-0-	-5834	-0-	169	1	35083	2	Y	46					70
							51	9									
06	37950	X	33445	-0-	-4505	-0-	163	1	33214	2	Y	62	66	1			66
							68	9									
07	39215	X	33745	-0-	-5470	-0-	168	1	33503	2	Y	67	65	1			68
							74	9									
08	38595	X	33703	-0-	-4892	-0-	169	1	33487	2	Y	43	85	1			26
							47	9									

MILLER C-KANGERGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11031 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38440	X	34384	-0-	-4056	-0-	5	1	33778	2	Y	546	526	1			172
							601	9									
04	35760	X	32776	-0-	-2984	-0-	5	1	32196	2	Y	523	474	1			221
							575	9									
05	36487	X	33319	-0-	-3168	-0-	5	1	32772	2	Y	493	546	1			168
							542	9									
06	33840	X	31691	-0-	-2149	-0-	4	1	31202	2	Y	441	454	1			155
							485	9									
07	34813	X	31793	-0-	-3020	-0-	5	1	31366	2	Y	384	409	1			130
							422	9									
08	34379	X	30921	-0-	-3458	-0-	5	1	30546	2	Y	336	381	1			85
							370	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293076 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11157 - 21823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63364	X	54124	-0-	-9240	-0-	9	1	53720	2	Y	359	362	1			113
							395	9									
04	59430	X	51270	-0-	-8160	-0-	8	1	50878	2	Y	349	315	1			147
							384	9									
05	59117	X	51159	-0-	-7958	-0-	7	1	50775	2	Y	343	373	1			117
							377	9									
06	53910	X	48395	-0-	-5515	-0-	7	1	48047	2	Y	310	318	1			109
							341	9									
07	54126	X	48862	-0-	-5264	-0-	7	1	48502	2	Y	321	322	1			108
							353	9									
08	54126	X	47895	-0-	-6231	-0-	9	1	47528	2	Y	325	351	1			82
							358	9									

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293094 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11064 - 20848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61845	X	53866	-0-	-7979	-0-	9	1	53448	2	Y	372	355	1			117
							409	9									
04	57750	X	50455	-0-	-7295	-0-	8	1	50098	2	Y	317	300	1			134
							349	9									
05	58094	X	50857	-0-	-7237	-0-	7	1	50520	2	Y	300	332	1			102
							330	9									
06	53640	X	48613	-0-	-5027	-0-	7	1	48292	2	Y	285	287	1			100
							314	9									
07	53878	X	49402	-0-	-4476	-0-	7	1	49053	2	Y	311	306	1			105
							342	9									
08	53878	X	48370	-0-	-5508	-0-	9	1	47999	2	Y	329	351	1			83
							362	9									

SYDRI OPERATING, LLC 833597
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 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-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 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-	5	5			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

03	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	117	1	1424	3	N	3					58
							3	9									
04	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	85	1	1039	3	N	5					63
							6	9									
*05	1767	N	980	-0-	-787	-0-	72	1	895	3	N	12					75
							13	9									
*06	1500	N	517	-0-	-983	-0-	40	1	475	3	N	2					77
							2	9									
07	1178	N	317	-0-	-861	-0-	25	1	292	3	N	-0-					77
08	930	N	751	-0-	-179	-0-	62	1	686	3	N	3					80
							3	9									

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	121	1	1481	3	N	3					45
							3	9									
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	89	1	1084	3	N	-0-					45
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	77	1	961	3	N	5					50
							6	9									
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	92	1	1102	3	N	-0-					50
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	115	1	1328	3	N	12					62
							13	9									
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	86	1	955	3	N	8					70
							9	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	124	1	1509	3	N	5					63
							6	9									
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	174	1	2132	3	N	5					68
							6	9									
*05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	155	1	1931	3	N	5					73
							6	9									
*06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	141	1	1683	3	N	-0-					73
07	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	154	1	1781	3	N	25					98
							28	9									
08	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	162	1	1797	3	N	-0-					98

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-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

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			17
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 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-					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

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 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	1178	N	198	-0-	-980	-0-	15	1	183	3	N	-0-	5	5			52
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	16	1	191	3	N	-0-	5	5			47
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	N	-0-	5	5			42
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	N	-0-	5	5			37
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	-0-					37
08	341	N	229	-0-	-112	-0-	19	1	210	3	N	-0-					37

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	835	-0-	-95	-0-	63	1	772	3	N	-0-	5	5			54
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	67	1	819	3	N	-0-	5	5			49
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	73	1	911	3	N	-0-	5	5			44
*06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	63	1	748	3	N	-0-	5	5			39
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	70	1	811	3	N	6					45
							7	9									
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	89	1	989	3	N	2					47
							2	9									

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 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	899	N	732	-0-	-167	-0-	55	1	677	3	N	-0-					84
04	870	N	725	-0-	-145	-0-	55	1	670	3	N	-0-	5	5			79
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	630	3	N	-0-	5	5			74
*06	720	N	686	-0-	-34	-0-	53	1	633	3	N	-0-	5	5			69
07	744	N	518	-0-	-226	-0-	41	1	477	3	N	-0-	5	5			64
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	69	1	761	3	N	-0-	2	5			62

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 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-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 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	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-

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 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	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	90	1	1102	3	N	7					57
							8	9									
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	112	1	1372	3	N	6					63
							7	9									
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	103	1	1281	3	N	75					138
							83	9									
*06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	95	1	1130	3	N	2					140
							2	9									
07	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	108	1	1250	3	N	-0-	5	5			135
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	130	1	1439	3	N	-0-	5	5			130

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 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	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	312	1	3805	3	N	284	157	1			227
							312	9									
04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	147	1	1802	3	N	57	189	1			95
							63	9									
*05	3100	N	4105	-0-	1005	1005	289	1	3608	3	N	189	166	1			118
							208	9									
*06	5087	X	4082	-0-	-1005	-0-	302	1	3594	3	N	169	159	1			128
							186	9									
07	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	125	1	1442	3	N	68	164	1			32
							75	9									
08	1023	X	201	-0-	-822	-0-	17	1	184	3	N	-0-					32

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	112	1	1368	3	N	-0-	5	5			90
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	143	1	1755	3	N	-0-	3	5			87
*05	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	93	1	1155	3	N	13					100
							14	9									
*06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	125	1	1487	3	N	5					105
							6	9									
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	151	1	1744	3	N	3					108
							3	9									
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	151	1	1673	3	N	5	71	1			42
							6	9									

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

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	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

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

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	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-					53

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5	5			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					23
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5	5			18
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5	5			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5	5			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5	5			3

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 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	3100	N	3278	-0-	178	648	175 966	1 9	2137	3	N	878	860	1			323
04	3973	X	3325	-0-	-648	-0-	200 680	1 9	2445	3	N	618	713	1			228
*05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	199 748	1 9	2486	3	N	680	670	1			238
*06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	187 307	1 9	2224	3	N	279	349	1			168
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	188 405	1 9	2166	3	N	368	329	1			207
08	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	167 289	1 9	1848	3	N	263	330	1			140

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 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	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

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43 47	1 9	531	3	N	43	110	1			118
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	46 43	1 9	567	3	N	39	100	1			57
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	43 61	1 9	538	3	N	55					112
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	39 72	1 9	469	3	N	65					177
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	44 53	1 9	503	3	N	48	162	1			63
08	434	N	178	-0-	-256	-0-	13 24	1 9	141	3	N	22	67	1			18

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 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	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

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	62 94	1 9	760	3	N	85					130
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	74 53	1 9	910	3	N	48	83	1			95
*05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	64 53	1 9	796	3	N	48					143
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	61 101	1 9	725	3	N	92	188	1			47
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	67 89	1 9	777	3	N	81					128
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	56 133	1 9	623	3	N	121	112	1			137

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	635	-0-	-233	-0-	48	1	587	3	N	-0-					15
04	750	N	403	-0-	-347	-0-	30	1	373	3	N	-0-					15
*05	651	N	358	-0-	-293	-0-	27	1	331	3	N	-0-					15
*06	600	N	374	-0-	-226	-0-	29	1	345	3	N	-0-					15
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	31	1	362	3	N	-0-					15
08	1674	N	524	-0-	-1150	-0-	43	1	481	3	N	-0-					15

TGNR GULF COAST LLC 850992
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	201	-0-	-605	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					1
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					1
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					1
06	1080	X	1063	-0-	-17	-0-	46	1	1017	2	Y	-0-					1
07	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	74	1	1299	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		753	-0-	753	753	49	1	704	2	Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 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	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	158	1	1405	2	Y	-0-					76
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	155	1	1386	2	Y	-0-					76
05	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	168	1	1500	2	Y	-0-					76
06	1500	X	1407	-0-	-93	-0-	173	1	1234	2	Y	-0-					76
07	1581	X	1479	-0-	-102	-0-	165	1	1314	2	Y	-0-					76
08	DLQ G-10		1645	-0-	1645	1645	164	1	1481	2	Y	-0-					76

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 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	T. A.		64	-0-	64	1392	4	1	60	2	N	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1392					N	-0-					44
05	1392	X	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-					44
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					44
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-					44
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	-0-					44

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

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-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

03	1023 N	237	-0-	-786	-0-	16	1	221	2	N	-0-					2
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					2
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					2
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	42	1	916	2	N	-0-					2
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	95	1	1673	2	N	-0-					2
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	126	1	1809	2	N	-0-					2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

03	T. A.	354	-0-	354	1792	24	1	330	2	Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1792					Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1792					Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1792					Y	-0-					3
07	2212 X	420	-0-	-1792	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					3
08	313 X	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	Y	-0-					3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 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	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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 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	T. A.	311	-0-	311	3462	21	1	290	2	Y	-0-					1
04		3462	-0-	-0-	-3462	-0-				Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	53	-0-	53	53	2	1	51	2	Y	-0-					1
07	T. A.	161	-0-	161	214	9	1	152	2	Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 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	1798 N	233	-0-	-1565	-0-	16	1	217	2	N	-0-					2
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					2
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					2
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					2
07	3100 N	5593	-0-	2493	2493	300	1	5293	2	N	-0-					2
08	3100 N	1571	-0-	-1529	964	102	1	1469	2	N	-0-					2

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 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	1209 N	247	-0-	-962	-0-	17	1	230	2	Y	-0-					1
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					1
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					1
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	50	1	1099	2	Y	-0-					1
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	132	1	2325	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	2434	-0-	2434	2434	158	1	2276	2	Y	-0-					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

03	620	X	70	-0-	-550	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					1
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					1
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	36	1	634	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		155	-0-	155	155	10	1	145	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

03	961	X	120	-0-	-841	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					1
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					1
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					1
07	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	71	1	1244	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1114	-0-	1114	1114	72	1	1042	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

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-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61	1			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

03	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	3094	1	9834	3	Y	-0-					85
04	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	2943	1	9621	3	Y	-0-					85
05	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	2821	1	10156	3	Y	-0-					85
06	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	3021	1	9601	3	Y	3	3	7			85
							3	9									
07	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	3327	1	9720	3	Y	-0-					85
08	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	3714	1	9319	3	Y	-0-					85

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 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	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-

BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	471	1	1495	3	Y	-0-					10
04	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	449	1	1468	3	Y	-0-					10
05	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	424	1	1525	3	Y	1	1	7			10
							1	9									
06	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	453	1	1440	3	Y	-0-					10
07	1984	X	1948	-0-	-36	-0-	497	1	1451	3	Y	-0-					10
08	1984	X	1929	-0-	-55	-0-	550	1	1379	3	Y	-0-					10

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

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-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

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-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 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	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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 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	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-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 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	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-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 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	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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 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	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-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 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	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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 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	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-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 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	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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 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	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-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 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	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-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 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	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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 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	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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 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	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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 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	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-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 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	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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 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	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	2100	2	20	9	N	18	1	8			95
04	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	2126	2	9	9	N	8					103
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2589	2	22	9	N	20					123
06	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2944	2	36	9	N	33	94	1			62
07	3100	N	3173	-0-	73	73	3134	2	39	9	N	35	2	8			95
*08	3054	N	2981	-0-	-73	-0-	2961	2	20	9	N	18					113

VALBASA WELL #: 1 RRCID -> 293419 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7832 - 7894

03	1054	N	439	-0-	-615	-0-	350	2	89	9	N	81	169	1	1	8	115
04	1110	N	71	-0-	-1039	-0-	51	2	20	9	N	18					133
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	95					228
06	420	N	155	-0-	-265	-0-	28	2	127	9	N	115	177	1	1	8	165
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	98	2	17	9	N	15					180
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	91	2	13	9	N	12					192

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 293495 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8166 - 8210

03	837	N	39	-0-	-798	-0-	39	2			N	-0-					124
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	771	2	72	9	N	65	5	8			184
05	558	N	162	-0-	-396	-0-	138	2	24	9	N	22	7	8			199
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	121	2	51	9	N	46	8	8			237
07	868	N	770	-0-	-98	-0-	695	2	75	9	N	68	145	1	13	8	147
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	871	2	46	9	N	42	9	8			180

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

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

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

03	0	A	-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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					93
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					93
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					93
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					93
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					93
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					93

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2025

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					380
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					380
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					380
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					380
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					380
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					380

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

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-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

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-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664		N	NO RPT		-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045		N	-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045		N	NO RPT		-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176		N	NO RPT		-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781		N	NO RPT		-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182		N	NO RPT		-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6995 - 7145

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040		N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	123484					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 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	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-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 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	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

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 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	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	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-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*08	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	89	2	Y	19	10	1	3	8	6
							21	9									
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	10	10	1			6
							11	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 292080 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF. 7606 - 7616

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					21
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					21
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21

CRATON OPERATING LLC 186717
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	262	1	831	3	N	31					123
							34	9									
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	236	1	772	3	N	29	43	1			109
							32	9									
05	1147	N	816	-0-	-331	-0-	174	1	628	3	N	13					122
							14	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	227	1	721	3	N	74	126	1			70
							81	9									
07	1085	N	940	-0-	-145	-0-	240	1	700	3	N	-0-					70
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	286	1	717	3	N	-0-					70

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

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-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

03	3875	X	739	-0-	-3136	-0-	177	1	562	3	Y	-0-					157
04	3750	X	847	-0-	-2903	-0-	198	1	649	3	Y	-0-					157
05	3875	X	797	-0-	-3078	-0-	173	1	624	3	Y	-0-					157
06	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	1388	1	4410	3	Y	162	128	1			191
							178	9									
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	1243	1	3632	3	Y	15					206
							17	9									
08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	1575	1	3951	3	Y	21					227
							23	9									

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	50	1	159	3	N	-0-					41
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	60	1	194	3	N	124	76	1			89
							136	9									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	76	1	274	3	N	-0-					89
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	214	1	682	3	N	5					94
							6	9									
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	226	1	662	3	N	-0-					94
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	137	1	343	3	N	-0-					94

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	292 3	1 9	929	3	Y	3					149
04	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	245 24	1 9	802	3	Y	22	52	1			119
05	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	233	1	839	3	Y	-0-					119
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	236	1	749	3	Y	-0-					119
07	1116	N	984	-0-	-132	-0-	251	1	733	3	Y	-0-					119
08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	283	1	710	3	Y	-0-					119

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

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

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	251 90	1 9	799	3	N	82	84	1			98
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	236 42	1 9	770	3	N	38	90	1			46
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	222 110	1 9	798	3	N	100	86	1			60
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	117 3	1 9	373	3	N	3					63
07	1085	N	12	-0-	-1073	-0-	3	1	9	3	N	-0-					63
08	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	278 76	1 9	698	3	N	69	44	1			88

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAXWELL, T.D. WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	203	1	645	3	N	10					143
							11	9									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	215	1	702	3	N	20					163
							22	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	203	1	732	3	N	2					165
							2	9									
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	201	1	639	3	N	15					180
							17	9									
07	930	N	831	-0-	-99	-0-	212	1	619	3	N	-0-					180
08	930	N	517	-0-	-413	-0-	147	1	370	3	N	-0-					180

MAXWELL, T.D. WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	428	1	1362	3	N	64	111	1	12	8	46
							70	9									
04	1800	N	1777	-0-	-23	-0-	402	1	1313	3	N	56	5	8			97
							62	9									
05	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	377	1	1355	3	N	60	117	1	5	8	35
							66	9									
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	383	1	1219	3	N	56	46	1	5	8	40
							62	9									
07	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	413	1	1207	3	N	98	54	1	8	8	76
							108	9									
08	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	437	1	1095	3	N	18	19	1	5	8	70
							20	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 295936 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6863 - 6870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4399	-0-	-561	-0-	1057	1	3335	3	N	6					113
							7	9									
04	4800	X	4186	-0-	-614	-0-	879	1	3307	3	N	-0-					113
05	4960	X	4270	-0-	-690	-0-	967	1	3303	3	N	-0-	45	1			68
06	4260	X	4059	-0-	-201	-0-	868	1	3191	3	N	-0-					68
07	4402	X	4186	-0-	-216	-0-	881	1	3244	3	N	55					123
							61	9									
08	4402	X	4084	-0-	-318	-0-	857	1	3227	3	N	-0-					123

HARRELL GAS UNIT 3 (TP) WELL #: 9 RRCID -> 299165 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7806 - 7814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					2
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					2
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					2
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	909					N	58					60
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 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	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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 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	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-

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					17
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					17
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					17
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					17
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	535	2	15	9	N	14					110
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	506	2	22	9	N	20					130
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	341	2	11	9	N	10					140
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	262	2	2	9	N	2	121	1			21
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	520	2	15	9	N	14					35
08	341	N	49	-0-	-292	-0-	46	4	3	9	N	3					38

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 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	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	990	2	11	9	N	10					103
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1068	2	21	9	N	19	84	1			38
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1401	2	8	9	N	7					45
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1331	2	6	9	N	5					50
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	2	6	9	N	5					55
08	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1035	2	9	9	N	8					63

PRIOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 291943 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7256 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	4			N	-0-					-0-
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
06	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
*08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					80
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					80
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					80
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					80
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					80
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					80

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					37
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					37
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					37
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					37
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					37
08	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	2397	2			N	-0-					37

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

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_____ 03/18/2022

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

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

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 292704 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7520 - 7524

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3901	2	37	9	N	34					128
04	2910	X	1310	-0-	-1600	-0-	1236	2	74	9	N	67	172	1			23
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					23
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					23
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					23
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					23

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC//CONT.// 527861
ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4521	2	83	9	N	75					164
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5465	2	36	9	N	33	174	1			23
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					23
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3796	2	32	9	N	29					52
*07	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5630	2	63	9	N	57					109
08	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7261	2	85	9	N	77					186

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

03	527	N	293	-0-	-234	-0-	20	1	232	2	Y	37					81
							41	9									
04	420	N	305	-0-	-115	-0-	22	1	248	2	Y	32	71	1			42
							35	9									
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	29	1	308	2	Y	15					57
							17	9									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	414	2	Y	12					69
							13	9									
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	60	1	656	2	Y	22					91
							24	9									
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	73	1	807	2	Y	20	77	1			34
							22	9									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

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-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

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-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 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	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-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 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	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-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 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	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-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 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	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-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1982					N	-0-					34
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1982					N	-0-					34
05	SWR	10	3	-0-	3	1985	3	2			N	-0-					34
06	SWR	10	2	-0-	2	1987	2	2			N	-0-					34
*07	SWR	10	237	-0-	237	2224	234	2	3	9	N	3	9	1			28
*08	SWR	10	86	-0-	86	2310	82	2	4	9	N	4					32

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 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	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.		48	-0-	48	48	2	1	46	2	N	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 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	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-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 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	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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 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	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-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 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	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-

HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 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	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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 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	2666 X	1694	-0-	-972	-0-	74	1	1620	2	Y	-0-					-0-
04	2580 X	2359	-0-	-221	-0-	103	1	2256	2	Y	-0-					-0-
05	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	104	1	2463	2	Y	-0-					-0-
06	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	93	1	2165	2	Y	-0-					-0-
07	2449 X	2198	-0-	-251	-0-	92	1	2106	2	Y	-0-					-0-
08	2573 X	2237	-0-	-336	-0-	113	1	2124	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 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	806 N	759	-0-	-47	-0-	33	1	726	2	Y	-0-					-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	744 N	738	-0-	-6	-0-	30	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	720 N	690	-0-	-30	-0-	28	1	662	2	Y	-0-					-0-
07	899 N	685	-0-	-214	-0-	29	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	702	-0-	-42	-0-	35	1	667	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 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	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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 289462 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 10620

03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	65	1	1421	2	Y	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	94	1	2051	2	Y	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	70	1	1662	2	Y	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	71	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
08	2232	X	254	-0-	-1978	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 294768 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 7097 - 7133

03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	Y	-0-					3
04	600	N	306	-0-	-294	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					3
05	372	N	245	-0-	-127	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					3
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	14	1	336	2	Y	-0-					3
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					3
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					3

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 298645 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7410 - 7425

03	744	X	21	-0-	-723	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	589	-0-	-131	-0-	26	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	23	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 298649 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 7202 - 10796

03	715	X	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	Y	-0-					-0-
04	775	X	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	Y	-0-					-0-
05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	33	1	772	2	Y	-0-					-0-
06	690	X	686	-0-	-4	-0-	28	1	658	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	747	-0-	-59	-0-	31	1	716	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	745	-0-	-61	-0-	38	1	707	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 8 RRCID -> 298650 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7195 - 7467

03	550	X	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	2	N	-0-	36	1			24
04	600	X	540	-0-	-60	-0-	24	1	516	2	N	-0-					24
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	2	N	-0-					24
06	570	X	543	-0-	-27	-0-	22	1	521	2	N	-0-					24
07	589	X	531	-0-	-58	-0-	22	1	509	2	N	-0-					24
08	589	X	576	-0-	-13	-0-	29	1	547	2	N	-0-					24

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	654	2	11	9	N	10					62
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	N	5					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					70
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	472	2	10	9	N	9					79
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	N	1	60	1			20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

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-

MADDOX ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 289934 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10988 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-

C. E. LLOYD WELL #: 1PG RRCID -> 290038 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7515 - 7520

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-

TGNR GULF COAST LLC 850992
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 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	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-

2C OIL AND GAS, LLC 100659
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 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	1240	N	14	-0-	-1226	-0-	1	2	13	9	N	12					222
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1339	2	18	9	N	16	169	1			69
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1452	2	19	9	N	17					86
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1508	2	13	9	N	12					98
07	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	1061	2	13	9	N	12					110
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1235	2	9	9	N	8					118

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10505 - 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	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-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 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	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-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 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	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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 288570 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7220 - 7232

03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	210 7	1 9	917	2	Y	6	39	1			25
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	421 15	1 9	1594	2	Y	14					39
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	443 19	1 9	1786	2	Y	17	1	8			55
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	396 18	1 9	1337	2	Y	16					71
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	424 1	1 9	1476	2	Y	1	72	1			-0-
08	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	441	1	1739	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289464 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

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-

TGNR GULF COAST LLC 850992
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 284167 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

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-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) //CONT.// 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 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	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-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					93
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					17
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	4			N	-0-					17
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					17
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					17
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					17
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					17

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 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	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-

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 288219 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9181 - 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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	2	N	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	150	1	1429	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	925	-0-	-98	-0-	136	1	789	2	N	-0-					-0-
06	990	N	512	-0-	-478	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 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	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-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 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-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 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	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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
BATES, INEZ WELL #: RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 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	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_____ 09/27/2019

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

03	1302	N	527	-0-	-775	-0-	35	1	492	2	Y	-0-					24
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	68	1	642	2	Y	-0-					24
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	113	1	755	2	Y	-0-					24
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	66	1	475	2	Y	-0-					24
*07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	80	1	589	2	Y	5					29
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					6
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					6
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	114	1	753	2	Y	-0-					6
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	95	1	691	2	Y	-0-					6
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	136	1	1006	2	Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	63	1	880	2	Y	-0-					17
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	83	1	803	2	Y	-0-					17
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	110	1	736	2	Y	-0-					17
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	90	1	649	2	Y	-0-					17
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	165	1	1222	2	Y	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	40	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	36	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	49	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

03	1488	N	500	-0-	-988	-0-	34	1	466	2	Y	-0-					17
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	2	Y	-0-					17
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	48	1	320	2	Y	-0-					17
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	326	2	Y	-0-					17
*07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	62	1	458	2	Y	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 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	527	N	167	-0-	-360	-0-	12	1	155	2	Y	-0-			8
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	2	Y	-0-			8
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	46	1	303	2	Y	-0-			8
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	67	1	487	2	Y	-0-			8
*07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	67	1	496	2	Y	-0-			8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

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-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

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-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

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-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 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	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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 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	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-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 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	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, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 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	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 GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 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	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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 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	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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 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	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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 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	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-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 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	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-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 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	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-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 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	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-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 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	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-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1367	2	119	9	N	108	162	1			23
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					23
05	1550	N	331	-0-	-1219	-0-	331	2			N	-0-					23
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					23
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2233	2	91	9	N	83					106
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					106

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

03	8136		6734	-0-	-1402	B -0-	6390	2	344	9	N	313	312	1			36
04	4620	#	3548	-0-	-1072	B -0-	3438	2	110	9	N	100					136
05	5332		1653	-0-	-3679	B -0-	1653	2			N	-0-					136
06	5160		-0-	-0-	-5160	B -0-					N	-0-					136
07	5332		2634	-0-	-2698	B -0-	2495	2	139	9	N	126					262
08	5332		1258	-0-	-4074	B -0-	1244	2	14	9	N	13	162	1			113

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					52
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					52
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					52
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					52
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					52
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					52

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1604	2	9	9	N	8					113
04	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	1339	2	6	9	N	5					118
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	2	6	9	N	5					123
06	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	1361	2	6	9	N	5					128
07	1395	N	995	-0-	-400	-0-	993	2	2	9	N	2					130
08	1364	N	844	-0-	-520	-0-	843	2	1	9	N	1					131

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	2	1	9	N	1					48
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					48
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1683	2	2	9	N	2					50
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					50
07	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	2			N	-0-					50
08	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	1446	2	2	9	N	2					52

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11900 - 14208

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-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	-0-	-2779	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	436	-0-	-1269	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-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-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 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	465	N	412	-0-	-53	-0-	20 7	1 9	385	2	Y	6					31
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	20 8	1 9	374	2	Y	7					38
05	465	N	321	-0-	-144	-0-	15 9	1 9	297	2	Y	8	2	8			44
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20 7	1 9	381	2	Y	6	37	1	2	8	11
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24 9	1 9	394	2	Y	8					19
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	421	2	Y	4					23

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	847	-0-	-21	-0-	41 23	1 9	783	2	Y	21					96
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37 22	1 9	696	2	Y	20					116
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	36 26	1 9	724	2	Y	24	4	8			136
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	37 18	1 9	704	2	Y	16	114	1	3	8	35
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	47 28	1 9	762	2	Y	25					60
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	44 15	1 9	706	2	Y	14					74

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

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-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

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-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

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-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			Y	-0-					27
04	1320	X	279	-0-	-1041	-0-	279	2			Y	-0-					27
05	1364	X	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			Y	-0-					27
06	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					27
07	1209	X	174	-0-	-1035	-0-	174	2			Y	-0-					27
08	1333	X	80	-0-	-1253	-0-	80	2			Y	-0-					27

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 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	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-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 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	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-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 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	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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 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	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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 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	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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 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	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-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 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	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-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 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	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-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 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	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-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 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	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

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 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	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

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T.	A.	-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

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	56	1	785	2	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	44	1	823	2	Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	71	1	823	2	Y	-0-					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 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	2635	X	2542	-0-	-93	-0-	170	1	2372	2	N	-0-					32
04	2550	X	2326	-0-	-224	-0-	134	1	2192	2	N	-0-					32
05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	138	1	2565	2	N	-0-					32
*06	2550	X	2367	-0-	-183	-0-	128	1	2239	2	N	-0-					32
*07	2635	X	2515	-0-	-120	-0-	140	1	2375	2	N	-0-					32
*08	2697	X	2630	-0-	-67	-0-	209	1	2421	2	N	-0-					32

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	108	-0-	-388	-0-	7	1	101	2	N	-0-					83
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	4	1	65	2	N	-0-					83
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	N	-0-					83
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	2	N	-0-					83
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-					83
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					83

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 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	2914	X	1418	-0-	-1496	-0-	95	1	1323	2	Y	-0-					-0-
04	1800	X	1408	-0-	-392	-0-	81	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	467	-0-	-1393	-0-	24	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	1740	X	871	-0-	-869	-0-	47	1	824	2	Y	-0-					-0-
07	1798	X	1485	-0-	-313	-0-	83	1	1402	2	Y	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	95	1	1104	2	Y	-0-					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 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	1302	N	484	-0-	-818	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	57	1	927	2	Y	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	92	1	1713	2	Y	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	73	1	1274	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	364	-0-	-659	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	133	-0-	-1665	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 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	4960	X	4039	-0-	-921	-0-	270	1	3769	2	N	-0-					27
04	4800	X	4168	-0-	-632	-0-	241	1	3927	2	N	-0-					27
05	4960	X	3923	-0-	-1037	-0-	200	1	3723	2	N	-0-					27
06	4470	X	3926	-0-	-544	-0-	212	1	3714	2	N	-0-					27
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	259	1	4384	2	N	-0-					27
08	4309	X	3883	-0-	-426	-0-	309	1	3574	2	N	-0-					27

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091

03	8401	X	8085	-0-	-316	-0-	8073	2	12	9	N	11					150
04	8280	X	7873	-0-	-407	-0-	7842	2	31	9	N	28					178
05	8556	X	7880	-0-	-676	-0-	7849	2	31	9	N	28					206
06	8280	X	7599	-0-	-681	-0-	7570	2	29	9	N	26	169	1			63
07	8246	X	7949	-0-	-297	-0-	7926	2	23	9	N	21					84
08	8122	X	7742	-0-	-380	-0-	7729	2	13	9	N	12					96

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134

03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	169	1	3257	2	N	13					127
							14	9									
04	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	179	1	2990	2	N	5					132
							6	9									
05	3627	X	3044	-0-	-583	-0-	149	1	2848	2	N	43	169	1			6
							47	9									
06	3510	X	3176	-0-	-334	-0-	150	1	3024	2	N	2					8
							2	9									
07	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	192	1	3328	2	N	5					13
							6	9									
08	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	175	1	3068	2	N	3					16
							3	9									

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2022

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	18	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

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-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 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	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					83
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					83
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					83
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					83
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					83
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					83

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

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-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

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-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

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-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					48
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					48
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					48
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					48
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					48
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					48

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	55	1	524	2	Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	52	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					69
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4	9	N	4					73
05	1519	N	696	-0-	-823	-0-	630	2	66	9	N	60					133
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	356	2	66	9	N	60					193
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					46
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					46
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					49
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	3			N	-0-					49
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					49
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					49
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					49
08	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					49

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	561	2	8	9	Y	7	37	1			21
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					21
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					21
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	Y	8					29
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	420	2	3	9	Y	3					32
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	Y	2					34

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	Y	6	27	1			20
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5					25
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					25
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	684	2	12	9	Y	11					36
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	Y	3					39
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2					41

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					109
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					109
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					109
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					109
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					109
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					109

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					77
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					77
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					77
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					77
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					77
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 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	589	N	167	-0-	-422	-0-	167	2			N	-0-					24
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					24
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					24
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					24
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					24
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					24

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 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	930	N	309	-0-	-621	-0-	309	2			N	-0-					167
04	900	N	599	-0-	-301	-0-	590	2	9	9	N	8					175
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4	9	N	4					179
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	228	2	4	9	N	4					183
07	3100	N	4727	-0-	1627	1627	4727	2			N	-0-					183
08	2051	N	424	-0-	-1627	-0-	424	2			N	-0-					183

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 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	806	N	614	-0-	-192	-0-	614	2			N	-0-					50
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					50
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					50
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					50
07	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	2			N	-0-					50
08	806	N	455	-0-	-351	-0-	455	2			N	-0-					50

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					107
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					107
05	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					107
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					107
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					107
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					107

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			28
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	8			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2025

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

03	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	2			N	-0-					51
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					51
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					51
06	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	2			N	-0-					51
07	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	2			N	-0-					51
08	868	N	582	-0-	-286	-0-	582	2			N	-0-					51

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6234 - 6340

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-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					51
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					51
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					51
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					51
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					51
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					51

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					122
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					122
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					122
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					122
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					122
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					122

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					95
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					95
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					95
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					95
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					95
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	6	2	3	9	N	3	3	8			95

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					99
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					99
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					99
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					99
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					99
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					99

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					60
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					60
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					60
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					60
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					60
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					60
	SCHWARTZ				WELL #: 1	RRCID -> 243782	COMPL. DATE 10/20/2009				TOTAL DEPTH 11824		PERF. 7648 - 8476				
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					57
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1	1	8			57
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					57
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					57
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					57
	BOLES				WELL #: 9	RRCID -> 246796	COMPL. DATE 10/23/2008				TOTAL DEPTH 11400		PERF. 7958 - 8108				
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					65
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					65
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					65
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					65
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					65
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					65
	GARRISON				WELL #: 3	RRCID -> 255869	COMPL. DATE 09/20/2011				TOTAL DEPTH 11926		PERF. 7399 - 8686				
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1561	2	2	9	N	2	2	8			125
04	2100	N	1682	-0-	-418	-0-	1682	2			N	-0-					125
05	2015	N	1331	-0-	-684	-0-	1328	2	3	9	N	3	3	8			125
06	1500	N	402	-0-	-1098	-0-	399	2	3	9	N	3	3	8			125
07	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	1524	2	3	9	N	3	3	8			125
08	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					125

BRANGUS ENERGY LLC 088639
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	N	2					96
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					96
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	2	4	9	N	4					100
06	600	N	431	-0-	-169	-0-	429	2	2	9	N	2					102
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	N	2					104
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					104

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					38
04	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	3			N	-0-					38
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					38
06	540	N	322	-0-	-218	-0-	322	3			N	-0-					38
07	527	N	62	-0-	-465	-0-	62	3			N	-0-					38
08	651	N	54	-0-	-597	-0-	54	3			N	-0-					38

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 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	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					73
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					73
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					73
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					73
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					73
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					73

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					70
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					70
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					70
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					70
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					70
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	642	2	17	9	N	15					71
04	570	N	412	-0-	-158	-0-	409	2	3	9	N	3					74
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	N	3					77
06	630	N	504	-0-	-126	-0-	494	2	10	9	N	9					86
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	400	2	3	9	N	3					89
08	558	N	427	-0-	-131	-0-	419	2	8	9	N	7					96

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

JCC ENERGY, LLC 101167
ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					86
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					86
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					86
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					86
07	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	3			N	-0-					86
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					86

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JCC ENERGY, LLC //CONT.// 101167
FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					127
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	709	3	20	9	Y	18					145
05	744	N	528	-0-	-216	-0-	528	3			Y	-0-					145
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	624	3	19	9	Y	17					162
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	649	3	61	9	Y	55					217
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	654	3	45	9	Y	41	159	1			99

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					167
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	3	3	9	N	3					170
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					170
06	690	N	564	-0-	-126	-0-	564	3			N	-0-					170
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	643	3	13	9	N	12					182
08	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			N	-0-					182

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					125
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					125
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	388	3	2	9	N	2					127
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	418	3	35	9	N	32					159
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	410	3	24	9	N	22					181
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	308	3	12	9	N	11	89	1			103

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 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	947	X	298	-0-	-649	-0-	289	3	9	9	N	8					58
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					58
05	527	N	88	-0-	-439	-0-	88	3			N	-0-					58
06	300	N	33	-0-	-267	-0-	33	3			N	-0-					58
07	217	N	75	-0-	-142	-0-	36	3	39	9	N	35					93
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					93

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	687	3	3	9	Y	3					63
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					63
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	3	1	9	Y	1					64
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	610	3	3	9	Y	3					67
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	516	3	2	9	Y	2					69
08	682	N	527	-0-	-155	-0-	527	3			Y	-0-					69

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 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	842	X	842	-0-	-0-	-0-	836	3	6	9	N	5					99
04	1230	X	413	-0-	-817	-0-	413	3			N	-0-					99
05	1116	X	164	-0-	-952	-0-	164	3			N	-0-					99
06	1080	X	135	-0-	-945	-0-	135	3			N	-0-					99
07	1116	X	319	-0-	-797	-0-	319	3			N	-0-					99
08	837	X	159	-0-	-678	-0-	159	3			N	-0-					99

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 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	2094	X	466	-0-	-1628	-0-	466	3			N	-0-					112
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	431	3	11	9	N	10					122
05	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					122
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	418	3	22	9	N	20					142
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	368	3	11	9	N	10					152
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	3	2	9	N	2	79	1			75

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2025

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

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-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

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

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

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-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 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	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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	385	2	8	9	N	7					191
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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_____ 11/23/2015

LITTLE TERESA WELL #: RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 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	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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					83
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			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_____ 05/15/2025

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	2	6	9	N	5					95
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	704	2	42	9	N	38					133
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	883	2	40	9	N	36					169
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	975	2	12	9	N	11					180
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-	155	1			25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

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-

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					142
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					142
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					119
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					119
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					119
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					119
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					119
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	552	2	7	9	N	6					115
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					115
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					115
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	587	2	17	9	N	15					130
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					130
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 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	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	N	1					101
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	634	2	3	9	N	3					104
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					104
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	N	5	14	1	79	7	16
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	680	2	10	9	N	9					25
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	N	5					30

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	180	2	15	9	Y	14					95
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	2	4	9	Y	4					99
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					99
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	137	2	12	9	Y	11	25	1	65	7	20
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	144	2	6	9	Y	5					25
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	128	2	8	9	Y	7					32

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	139	2	11	9	Y	10					54
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4	9	Y	4					58
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					58
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	107	2	8	9	Y	7	15	1	39	7	11
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	112	2	6	9	Y	5					16
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	2	6	9	Y	5					21

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	69	-0-	-0-	-0-	61	2	8	9	Y	7					90
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	Y	2					92
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					92
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	57	2	4	9	Y	4	13	1	69	7	14
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	83	2	9	9	Y	8					22
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9	Y	4					26

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	75	2	11	9	Y	10					59
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	Y	2					61
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					61
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	69	2	6	9	Y	5	9	1	48	7	9
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	101	2	18	9	Y	16					25
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	107	2	6	9	Y	5					30

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					109
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	82	2	3	9	Y	3					112
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					112
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	75	2	14	9	Y	13	29	1	74	7	22
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	78	2	10	9	Y	9					31
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	70	2	12	9	Y	11					42

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					72
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	688	2	4	9	Y	4					76
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					76
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	735	2	10	9	Y	9	18	7			67
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					67
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	Y	3					70

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					22
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2					24
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					24
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2	5	1	17	7	4
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	195	2	10	9	Y	9					13
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2					15

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1					114
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	Y	2					116
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					116
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	57	2	6	9	Y	5	16	1	87	7	18
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	8	9	Y	7					25
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	Y	5					30

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 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	961	X	624	-0-	-337	-0-	624	2			Y	-0-					57
04	840	X	789	-0-	-51	-0-	785	2	4	9	Y	4					61
05	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					61
06	600	X	577	-0-	-23	-0-	574	2	3	9	Y	3	9	1	46	7	9
07	849	X	849	-0-	-0-	-0-	841	2	8	9	Y	7					16
*08	888	X	888	-0-	-0-	-0-	885	2	3	9	Y	3					19

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	9	1			7
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	Y	3					10
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					10
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	Y	4					14
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	Y	2					16
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					16

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	9	1			7
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	74	2	4	9	Y	4					11
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					11
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	74	2	6	9	Y	5					16
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					16
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					16

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	9	1			7
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	71	2	3	9	Y	3					10
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					10
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	71	2	4	9	Y	4					14
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	2	2	9	Y	2					16
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					16

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1315	2	3	9	Y	3					53
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1654	2	9	9	Y	8					61
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					61
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1210	2	7	9	Y	6	12	1	46	7	9
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1772	2	24	9	Y	22					31
*08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1863	2	7	9	Y	6					37

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	265	2	8	9	Y	7	37	1			20
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	Y	4					24
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					24
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	255	2	11	9	Y	10					34
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					35
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2					37

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	675	2	3	9	Y	3	18	1			10
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	2	6	9	Y	5					15
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					15
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	649	2	8	9	Y	7					22
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	505	2	4	9	Y	4					26
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					27

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	9	1			7
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3					10
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					10
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	2	4	9	Y	4					14
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	2	3	9	Y	3					17
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1					18

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6834 - 6854

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1792	2	24	9	Y	22					77
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1514	2	8	9	Y	7					84
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					84
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1379	2	11	9	Y	10	22	1	55	7	17
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1443	2	7	9	Y	6					23
*08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1284	2	7	9	Y	6					29

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					122
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					122
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					122

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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_____ 09/10/2025

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 08/19/2025

MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					102
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					102
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					102
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					102
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					102
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					102

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					139
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					139
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	440	2	9	9	N	8					147
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	266	2	19	9	N	17					164
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	264	2	11	9	N	10					174

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 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	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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					20
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					20
05	434	N	-0-	-0-	-434	-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

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	854	2	42	9	Y	38					61
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	604	2	21	9	Y	19					80
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					80
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	782	2	98	9	Y	89	149	1			20
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	572	2	58	9	Y	53					73
08	496	N	439	-0-	-57	-0-	406	2	33	9	Y	30					103

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 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	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

TAB OPERATING, INC. 834244
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1960	2	2	9	N	2					80
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2043	2	2	9	N	2					82
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					82
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2005	2	2	9	N	2					84
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					84
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					84

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 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	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-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					363
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					363
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					363
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					363
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					363
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					363

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 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	1619	X	809	-0-	-810	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					20
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	701	2	17	9	N	15					35
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	619	2	9	9	N	8					43
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	N	3					46
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	431	2	8	9	N	7					53
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					53

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	240	2	9	9	N	8					157
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					157
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	135	2	4	9	N	4					161
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	227	2	2	9	N	2					163
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					163
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					163

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	220	2	6	9	Y	5					37
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	318	2	8	9	Y	7					44
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					44
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					44

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					20
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					20
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					20
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					20
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					20
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					59
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					59
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					59
06	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			Y	-0-					59
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					59
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					59

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					74
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					74
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					74
06	450	N	224	-0-	-226	-0-	224	2			Y	-0-					74
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					74
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					74

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	61	2	187	9	Y	170	171	1			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	21	-0-	-159	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	757	2	14	9	Y	13					240
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	717	2	12	9	Y	11					251
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	736	2	13	9	Y	12					263
06	750	N	402	-0-	-348	-0-	394	2	8	9	Y	7					270
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	575	2	13	9	Y	12					282
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					282

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					1
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					1
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-					1
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1348	2	12	9	Y	11					200
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1164	2	9	9	Y	8					208
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	77	2	8	9	Y	7					215
06	1320	N	279	-0-	-1041	-0-	277	2	2	9	Y	2					217
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2					219
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					219

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	111	2	7	9	Y	6					345
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	Y	3					348
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	Y	3					351
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	92	2	2	9	Y	2					353
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	225	2	8	9	Y	7					360
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					360

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					3
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					3
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					3
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					3
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					3
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					3

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					2
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					2
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					2
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					2
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					2
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					7
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					7
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					7
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					7
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					7
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					7

TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY	1	-0-	1	1	1	2				N	-0-					7
06	14B DENY	1	-0-	1	2	1	2				N	-0-					7
07	14B DENY	1	-0-	1	3	1	2				N	-0-					7
08	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	2				N	-0-					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TERRAFINA ENERGY, LLC //CONT.// 843271
FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 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	DLQ G-10		317	-0-	317	588	317	2			Y	-0-					29
04	400	N	246	-0-	-154	434	246	2			Y	-0-					29
05	646	N	212	-0-	-434	-0-	212	2			Y	-0-					29
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			Y	-0-					29
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					29
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					29

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	4	-0-	4	8	4	2			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	3	-0-	3	11	3	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2	13	2	2			Y	-0-					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-
07	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

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

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 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	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-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 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	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-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 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	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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 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	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 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	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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 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	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-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 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	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 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-					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-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 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	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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 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	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-

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 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	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

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 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	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-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 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					-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-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 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	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 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	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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

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-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

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-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

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-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

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-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					97
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 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	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-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 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					-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-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					45
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					28
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					40
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939													
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751													
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-
CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 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	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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

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-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

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-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

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-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

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-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

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-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 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	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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 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	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

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					2
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 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	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 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	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-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

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-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

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-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

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-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 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	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-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 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	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 MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	33					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 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	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-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 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					-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-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 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	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-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2021

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 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	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 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	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-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 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	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-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 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	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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

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-

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

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 MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 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	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-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 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	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-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 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	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-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 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	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 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	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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

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-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

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-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 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	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-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 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	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-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 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	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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					34
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					33
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 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	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-

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 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	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-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 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	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 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	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-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 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	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 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	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

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 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	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

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-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

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-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

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-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

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-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

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-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. 834244
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					68
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					68
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					68
08	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					68

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

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-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					154
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					154
05	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	4			N	-0-					154
06	300	N	103	-0-	-197	-0-	103	4			N	-0-					154
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					154
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					154

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 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	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4167	2	10	9	N	9					94
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4065	2	7	9	N	6					100
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3987	2	11	9	N	10					110
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4048	2	6	9	N	5					115
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4104	2	10	9	N	9					124
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					124

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

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-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

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-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

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-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

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-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

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-

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

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-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

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-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 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	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	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-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 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	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-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 287251 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 5758 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 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	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	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-

BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	-0-	-33	-0-	106	1	78	2	N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	542	1	303	2	N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	14	1	13	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 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	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	372	N	267	-0-	-105	B	-0-	267	2			N	-0-				-0-
04	270	N	228	-0-	-42	B	-0-	228	2			N	-0-				-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-				-0-
06	270	N	188	-0-	-82	B	-0-	188	2			N	-0-				-0-
07	248	N	185	-0-	-63	B	-0-	185	2			N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

03	797	N	797	-0-	-0-		-0-	457	1	340	2	N	-0-				-0-
04	270	N	75	-0-	-195		-0-	48	1	27	2	N	-0-				-0-
05	455	N	455	-0-	-0-		-0-	239	1	216	2	N	-0-				-0-
06	780	N	696	-0-	-84		-0-	428	1	268	2	N	-0-				-0-
*07	696	N	696	-0-	-0-		-0-	241	1	455	2	N	-0-				-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465		-0-					N	NO RPT				-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				43
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				43
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				43
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				43
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				43
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) //CONT.// 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 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-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) 64605 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
POUNCY WELL #: 1 RRCID -> 293911 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5740 - 5754

03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	194	1	1566	2	N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	186	1	1372	2	N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	166	1	1309	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1342	-0-	-278	-0-	130	1	1212	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1135	-0-	-477	-0-	142	1	993	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 295880 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 17340 PERF. 6706 - 6708

03	290961	X	3357	-0-	-287604	-0-	1809	2	1548	9	N	1407	1581	1	1	8	512
04	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	7048	2	2261	9	N	2055	2090	1			477
05	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	7497	2	1832	9	N	1665	1425	1			717
06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	6821	2	1535	9	N	1395	1410	1	2	8	700
07	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	7755	2	2163	9	N	1966	2133	1	1	8	532
*08	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	10262	2	3119	9	N	2835	2449	1	1	8	917

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

NEUHOFF (TP CV CONS.) 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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-

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146

03	40796	X	36367	-0-	-4429	-0-	35716	3	651	9	N	592	708	1			170
04	39480	X	11080	-0-	-28400	-0-	10793	3	287	9	N	261	194	1			237
05	40796	X	32099	-0-	-8697	-0-	31424	3	675	9	N	614	572	1			279
06	39090	X	28965	-0-	-10125	-0-	28445	3	520	9	N	473	533	1			219
07	38192	X	31231	-0-	-6961	-0-	30628	3	603	9	N	548	557	1			210
08	36363	X	30795	-0-	-5568	-0-	30270	3	525	9	N	477	535	1			152

NEUHOFF (TP CV CONS.) //CONT.// 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 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	34116	X	34116	-0-	-0-	-0-	33186	3	930	9	N	845	758	1			320
04	31740	X	30427	-0-	-1313	-0-	29706	3	721	9	N	655	742	1			233
05	34131	X	27281	-0-	-6850	-0-	26591	3	690	9	N	627	567	1			293
06	33030	X	21406	-0-	-11624	-0-	20674	3	732	9	N	665	565	1			393
07	34131	X	17801	-0-	-16330	-0-	17544	3	257	9	N	234	365	1			262
08	34131	X	14862	-0-	-19269	-0-	14443	3	419	9	N	381	379	1			264

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65805	X	65805	-0-	-0-	-0-	64525	3	1280	9	N	1164	1137	1			249
04	60390	X	53066	-0-	-7324	-0-	52078	3	988	9	N	898	917	1			230
05	62403	X	51622	-0-	-10781	-0-	50639	3	983	9	N	894	757	1			367
06	60390	X	59046	-0-	-1344	-0-	57855	3	1191	9	N	1083	1089	1			361
07	62403	X	51823	-0-	-10580	-0-	51144	3	679	9	N	617	749	1			229
08	62403	X	50448	-0-	-11955	-0-	49566	3	882	9	N	802	912	1			119

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 3 RRCID -> 292199 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.11848 - 13169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7106	-0-	-1667	-0-	6537	3	569	9	N	517	557	0			217
04	8220	X	6535	-0-	-1685	-0-	5989	3	546	9	N	496	439	1			274
05	8277	X	6586	-0-	-1691	-0-	6126	3	460	9	N	418	418	0			274
06	8010	X	6166	-0-	-1844	-0-	5701	3	465	9	N	423	440	0			257
07	7502	X	6447	-0-	-1055	-0-	5908	3	539	9	N	490	503	0			244
08	7099	X	6428	-0-	-671	-0-	5943	3	485	9	N	441	498	0			187

BUDDY WELL #: 2 RRCID -> 298432 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 13469 PERF.11681 - 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	73371	X	73371	-0-	-0-	-0-	71410	3	1961	9	N	1783	1719	0			467
04	63330	X	62705	-0-	-625	-0-	61069	3	1636	9	N	1487	1491	0			463
05	65441	X	62494	-0-	-2947	-0-	60738	3	1756	9	N	1596	1659	0			400
06	63330	X	58820	-0-	-4510	-0-	57658	3	1162	9	N	1056	1026	0			430
07	65441	X	55552	-0-	-9889	-0-	54415	3	1137	9	N	1034	1144	0			320
08	65441	X	50011	-0-	-15430	-0-	48804	3	1207	9	N	1097	1114	0			303

PUCKETT HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 298846 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 13513 PERF.11561 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103540	X	65194	-0-	-38346	-0-	62763	3	2431	9	N	2210	2287	0			300
04	100200	X	61332	-0-	-38868	-0-	59137	3	2195	9	N	1995	2077	0			218
05	103540	X	58826	-0-	-44714	-0-	56981	3	1845	9	N	1677	1668	0			227
06	86940	X	55295	-0-	-31645	-0-	53553	3	1742	9	N	1584	1504	0			307
07	77159	X	56324	-0-	-20835	-0-	54788	3	1536	9	N	1396	1480	0			223
08	65193	X	54099	-0-	-11094	-0-	52711	3	1388	9	N	1262	1118	0			367

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 4 RRCID -> 299085 COMPL. DATE 08/14/2024 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11821 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59551	X	21200	-0-	-38351	-0-	19744	3	1456	9	N	1324	1284	0			243
04	57630	X	1933	-0-	-55697	-0-	1614	3	319	9	N	290	286	0			247
05	59551	X	302	-0-	-59249	-0-	236	3	66	9	N	60	177	0			130
06	22590	X	19747	-0-	-2843	-0-	19022	3	725	9	N	659	549	0			240
07	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	21180	3	938	9	N	853	613	0			480
08	21204	X	20001	-0-	-1203	-0-	19188	3	813	9	N	739	842	0			377

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
R & B OIL COMPANY, LLC 685861
BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					172
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					186

TTK ENERGY LLC 872261
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2					185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 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	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					70
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					70
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					70
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					70
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					70
08	1178	N	918	-0-	-260	-0-	918	2			N	-0-					70

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 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.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	1	1			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					6

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	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-	B	-0-	200	1	342	3	Y	25	27	1			6
								75	4	28	9							
04	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	120	1	304	3	Y	14	9	1			11
								79	4	15	9							
05	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	16	1	8	3	Y	2					13
								67	4	2	9							
06	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					Y	-0-					13
07	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	10	1	129	3	Y	2					15
								77	4	2	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					15

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

03	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	200	1	342	3	Y	127	142	1			29
								75	4	140	9							
04	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	120	1	304	3	Y	72	46	1			55
								79	4	79	9							
05	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	16	1	8	3	Y	5					60
								67	4	6	9							
06	540	N	245	-0-	-295	B	-0-	10	1	102	3	Y	1					61
								132	4	1	9							
07	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	10	1	129	3	Y	5					66
								77	4	6	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					66

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

03	DLQ G-10		787	-0-	787	B	1604	200	1	338	3	Y	157	175	1			35
								76	4	173	9							
04	DLQ G-10		603	-0-	603	B	2207	120	1	304	3	Y	90	57	1			68
								80	4	99	9							
05	DLQ G-10		97	-0-	97	B	2304	16	1	8	3	Y	7					75
								65	4	8	9							
06	2547	N	243	-0-	-2304	B	-0-	8	1	101	3	Y	2					77
								132	4	2	9							
07	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	8	1	128	3	Y	7					84
								79	4	8	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					84

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1100	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	993	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1185	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	954	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1327	3	12	9	N	11	11	1			-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1199	3	9	9	N	8	8	1			-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1243	3	10	9	N	9	9	1			-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1429	3	12	9	N	11	11	1			-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	3	11	9	N	10	10	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4102	3	127	9	N	115	115	1			-0-
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3703	3	88	9	N	80	80	1			-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3843	3	107	9	N	97	97	1			-0-
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4416	3	119	9	N	108	108	1			-0-
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3558	3	112	9	N	102	102	1			-0-
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 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	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3229	3	70	9	N	64	64	1			-0-
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2915	3	48	9	N	44	44	1			-0-
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3026	3	58	9	N	53	53	1			-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3476	3	65	9	N	59	59	1			-0-
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2801	3	62	9	N	56	56	1			-0-
08	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 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	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1495	3	32	9	N	29	29	1			-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1349	3	22	9	N	20	20	1			-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1401	3	28	9	N	25	25	1			-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1609	3	30	9	N	27	27	1			-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1296	3	29	9	N	26	26	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2033	3	47	9	N	43	43	1			-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1835	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1905	3	40	9	N	36	36	1			-0-
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2188	3	44	9	N	40	40	1			-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1764	3	42	9	N	38	38	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1279	3	24	9	N	22	22	1			-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1155	3	17	9	N	15	15	1			-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1199	3	20	9	N	18	18	1			-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1377	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1110	3	21	9	N	19	19	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3624	3	111	9	N	101	101	1			-0-
04	3480	X	3349	-0-	-131	-0-	3271	3	78	9	N	71	71	1			-0-
05	3596	X	3489	-0-	-107	-0-	3395	3	94	9	N	85	85	1			-0-
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3900	3	105	9	N	95	95	1			-0-
07	3596	X	3241	-0-	-355	-0-	3143	3	98	9	N	89	89	1			-0-
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

03	4588	X	4271	-0-	-317	-0-	4196	3	75	9	N	68	68	1			-0-
04	4440	X	4105	-0-	-335	-0-	4049	3	56	9	N	51	51	1			-0-
05	4495	X	4269	-0-	-226	-0-	4202	3	67	9	N	61	61	1			-0-
06	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4828	3	75	9	N	68	68	1			-0-
07	4278	X	3960	-0-	-318	-0-	3890	3	70	9	N	64	64	1			-0-
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3414	3	84	9	N	76	76	1			-0-
04	3360	X	3245	-0-	-115	-0-	3184	3	61	9	N	55	55	1			-0-
05	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	3305	3	73	9	N	66	66	1			-0-
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3797	3	81	9	N	74	74	1			-0-
07	3472	X	3137	-0-	-335	-0-	3060	3	77	9	N	70	70	1			-0-
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1387	3	11	9	N	10	10	1			-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1252	3	8	9	N	7	7	1			-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1300	3	10	9	N	9	9	1			-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1494	3	11	9	N	10	10	1			-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1203	3	10	9	N	9	9	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4031	3	44	9	N	40	40	1			-0-
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3638	3	30	9	N	27	27	1			-0-
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3776	3	36	9	N	33	33	1			-0-
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4338	3	40	9	N	36	36	1			-0-
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3495	3	40	9	N	36	36	1			-0-
08	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	3972	3	111	9	N	101	101	1			-0-
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4275	3	92	9	N	84	84	1			-0-
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4437	3	112	9	N	102	102	1			-0-
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5097	3	124	9	N	113	113	1			-0-
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4108	3	118	9	N	107	107	1			-0-
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2524	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2278	3	18	9	N	16	16	1			-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2364	3	21	9	N	19	19	1			-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2716	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2189	3	22	9	N	20	20	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1275	3	48	9	N	44	44	1			-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1231	3	36	9	N	33	33	1			-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1277	3	43	9	N	39	39	1			-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1467	3	48	9	N	44	44	1			-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1182	3	45	9	N	41	41	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

03	11811	X	11748	-0-	-63	-0-	11618	3	130	9	N	118	118	1			-0-
04	11430	X	10572	-0-	-858	-0-	10482	3	90	9	N	82	82	1			-0-
05	11532	X	10987	-0-	-545	-0-	10878	3	109	9	N	99	99	1			-0-
06	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12500	3	121	9	N	110	110	1			-0-
07	11749	X	10186	-0-	-1563	-0-	10072	3	114	9	N	104	104	1			-0-
08	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

03	4340	X	4306	-0-	-34	-0-	4222	3	84	9	N	76	76	1			-0-
04	4200	X	3869	-0-	-331	-0-	3811	3	58	9	N	53	53	1			-0-
05	4247	X	4025	-0-	-222	-0-	3955	3	70	9	N	64	64	1			-0-
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4544	3	78	9	N	71	71	1			-0-
07	4309	X	3737	-0-	-572	-0-	3662	3	75	9	N	68	68	1			-0-
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9200 - 9220

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9172 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

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-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

03	806	N	553	-0-	-253	-0-	55 18	1 9	480	2	Y	16	20	1			3
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	74 30	1 9	633	2	Y	27	19	1			11
05	713	N	629	-0-	-84	-0-	61 19	1 9	549	2	Y	17	21	1			7
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	69 41	1 9	644	2	Y	37	32	1			12
07	775	N	659	-0-	-116	-0-	53 20	1 9	586	2	Y	18	26	1			4
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	71 26	1 9	779	2	Y	24	23	1			5

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

03	1767	N	1100	-0-	-667	-0-	110 34	1 9	956	2	Y	31	43	1			4
04	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	137 54	1 9	1179	2	Y	49	34	1			19
05	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	133 41	1 9	1199	2	Y	37	41	1			15
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	137 81	1 9	1291	2	Y	74	66	1			23
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	118 45	1 9	1306	2	Y	41	55	1			9
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	142 53	1 9	1554	2	Y	48	47	1			10

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

03	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	1066	2	34	9	Y	31	41	1			4
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1298	2	54	9	Y	49	33	1			20
05	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1205	2	37	9	Y	34	40	1			14
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1454	2	83	9	Y	75	66	1			23
07	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1317	2	42	9	Y	38	53	1			8
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1511	2	47	9	Y	43	41	1			10

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

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	2821	X	1896	-0-		-925	-0-	192	1	1673	2	Y	28					160
								31	9									
04	2730	X	2014	-0-		-716	-0-	207	1	1778	2	Y	26	2	8			184
								29	9									
05	2821	X	1770	-0-		-1051	-0-	174	1	1567	2	Y	26	179	1	1	8	30
								29	9									
06	2700	X	1674	-0-		-1026	-0-	159	1	1490	2	Y	23					53
								25	9									
07	2635	X	1475	-0-		-1160	-0-	120	1	1327	2	Y	25	1	8			77
								28	9									
08	2077	X	2061	-0-		-16	-0-	170	1	1862	2	Y	26	1	8			102
								29	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

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	68	N	68	-0-		-0-	-0-	7	1	59	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
04	37	N	37	-0-		-0-	-0-	4	1	32	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	31	N	30	-0-		-1	-0-	3	1	26	2	Y	1					1
								1	9									
06	101	N	101	-0-		-0-	-0-	9	1	86	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
07	42	N	42	-0-		-0-	-0-	3	1	38	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
08	84	N	84	-0-		-0-	-0-	7	1	75	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

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	2697	X	1448	-0-		-1249	-0-	145	1	1258	2	Y	41	50	1			6
								45	9									
04	2825	X	2825	-0-		-0-	-0-	283	1	2430	2	Y	102	68	1			40
								112	9									
05	2697	X	2504	-0-		-193	-0-	244	1	2186	2	Y	67	82	1			25
								74	9									
06	3459	X	3459	-0-		-0-	-0-	270	1	3032	2	Y	143	125	1			43
								157	9									
07	3980	X	3980	-0-		-0-	-0-	319	1	3540	2	Y	110	131	1			22
								121	9									
08	2914	X	2660	-0-		-254	-0-	216	1	2364	2	Y	73	79	1			16
								80	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

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	1271	X	1213	-0-		-58	-0-	121	1	1055	2	Y	34	45	1			4
								37	9									
04	1426	X	1426	-0-		-0-	-0-	143	1	1227	2	Y	51	35	1			20
								56	9									
05	1457	X	1086	-0-		-371	-0-	106	1	948	2	Y	29	38	1			11
								32	9									
06	1410	X	716	-0-		-694	-0-	65	1	612	2	Y	35	35	1			11
								39	9									
07	2052	X	2052	-0-		-0-	-0-	164	1	1825	2	Y	57	56	1			12
								63	9									
08	1732	X	1732	-0-		-0-	-0-	140	1	1539	2	Y	48	49	1			11
								53	9									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 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	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	228	1	1986	2	Y	64	79	1			9
							70	9									
04	1620	X	18	-0-	-1602	-0-	2	1	15	2	Y	1	9	1			1
							1	9									
05	2356	X	1616	-0-	-740	-0-	157	1	1411	2	Y	44	27	1			18
							48	9									
06	2280	X	1572	-0-	-708	-0-	143	1	1344	2	Y	77	71	1			24
							85	9									
07	2356	X	292	-0-	-2064	-0-	23	1	260	2	Y	8	30	1			2
							9	9									
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

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-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

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-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 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	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					7
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	366	3	Y	-0-					7
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					7
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					7
07	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			Y	-0-					7
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					7

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	3	N	-0-					41
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	416	3	N	-0-					41
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	24	1	223	3	N	-0-					41
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	N	-0-					41
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	23	1	214	3	N	-0-					41
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	N	-0-					41

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 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	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					8
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					8
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					8
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					8
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					8
08	992	N	153	-0-	-839	-0-	153	3			Y	-0-					8

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 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	527	N	439	-0-	-88	-0-	419	3	20	9	N	18					59
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					59
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					59
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					59
07	527	N	246	-0-	-281	-0-	246	3			N	-0-					59
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	860	3	6	9	N	5					64

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					16
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					16
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					16
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			Y	-0-					16
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-					16
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	363	-0-	-133	-0-	363	3			Y	-0-					20
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					20
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					20
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	3			Y	-0-					20
07	465	N	115	-0-	-350	-0-	115	3			Y	-0-					20
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					20

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 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	2356	N	2035	-0-	-321	-0-	490	1	1545	3	N	-0-					122
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	467	1	1387	3	N	-0-					122
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	461	1	1392	3	N	22					144
							24	9									
06	1980	N	1752	-0-	-228	-0-	415	1	1335	3	N	2					146
							2	9									
07	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	479	1	1206	3	N	-0-					146
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	479	1	1537	3	N	3					149
							3	9									

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 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	310	N	264	-0-	-46	-0-	22	1	242	3	N	-0-					38
04	300	N	90	-0-	-210	-0-	8	1	82	3	N	-0-					38
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	25	1	225	3	N	-0-					38
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	24	1	220	3	N	-0-					38
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	-0-					38
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	18	1	170	3	N	-0-					38

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 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	1178	N	782	-0-	-396	-0-	782	3			N	-0-					33
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					33
05	899	N	625	-0-	-274	-0-	625	3			N	-0-					33
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					33
07	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	3			N	-0-					33
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					33

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1155	-0-	-612	-0-	1155	3			N	-0-					109
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					109
05	1550	N	559	-0-	-991	-0-	559	3			N	-0-					109
06	1110	N	319	-0-	-791	-0-	319	3			N	-0-					109
07	1674	N	1344	-0-	-330	-0-	1313	3	31	9	N	28					137
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	3	4	9	N	4					141

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	517	3	Y	-0-					8
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	71	1	714	3	Y	-0-					8
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					8
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	23	1	214	3	Y	-0-					8
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	23	1	216	3	Y	-0-					8
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1177	-0-	-125	-0-	99	1	1070	3	Y	7					92
							8	9									
04	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	99	1	990	3	Y	-0-					92
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	112	1	1027	3	Y	-0-					92
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	105	1	959	3	Y	-0-					92
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	119	1	1113	3	Y	-0-					92
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	172	1	1617	3	Y	-0-					92

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 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	1581	X	1181	-0-	-400	-0-	1181	3			Y	-0-					2
04	1530	X	764	-0-	-766	-0-	764	3			Y	-0-					2
05	1581	X	609	-0-	-972	-0-	609	3			Y	-0-					2
06	1470	X	387	-0-	-1083	-0-	387	3			Y	-0-					2
07	1488	X	870	-0-	-618	-0-	870	3			Y	-0-					2
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					2

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	Y	-0-					7
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	Y	-0-					7
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					7
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					7
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 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	1395	N	950	-0-	-445	-0-	950	3			Y	-0-					76
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					76
05	1302	N	539	-0-	-763	-0-	539	3			Y	-0-					76
06	930	N	342	-0-	-588	-0-	342	3			Y	-0-					76
07	1581	N	1208	-0-	-373	-0-	1199	3	9	9	Y	8					84
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					84

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 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	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	1537	3	6	9	Y	5					110
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1648	3	22	9	Y	20					130
05	1829	N	1533	-0-	-296	-0-	1527	3	6	9	Y	5					135
06	1500	N	1136	-0-	-364	-0-	1136	3			Y	-0-					135
07	1736	N	1117	-0-	-619	-0-	1115	3	2	9	Y	2					137
08	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					137

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 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	1271	N	678	-0-	-593	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	676	-0-	-224	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	809	-0-	-276	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 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	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	102	1	1104	3	Y	7			84
							8	9							
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	160	1	1602	3	Y	-0-			84
05	1457	N	1164	-0-	-293	-0-	111	1	1014	3	Y	35			119
							39	9							
06	1170	N	556	-0-	-614	-0-	55	1	501	3	Y	-0-			119
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	211	1	1981	3	Y	25			144
							28	9							
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	181	1	1698	3	Y	52			196
							57	9							

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-			1
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-			1
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-			1
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-			1
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	Y	-0-			1
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	-0-			1

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1457	-0-	-0-	-0-	123	1	1333	3	Y	1			30
							1	9							
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	125	1	1254	3	Y	-0-			30
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	141	1	1290	3	Y	-0-			30
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	140	1	1284	3	Y	-0-			30
07	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	135	1	1272	3	Y	-0-			30
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	138	1	1298	3	Y	4			34
							4	9							

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			28
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			Y	-0-			28
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	151	3	9	9	Y	8			36
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			Y	-0-			36
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	185	3	23	9	Y	21			57
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			Y	-0-			57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					123
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					123
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					123
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					123
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					123
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	146	3	34	9	N	31					154

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

03	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	95	1	1031	3	N	-0-					79
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	101	1	1012	3	N	-0-					79
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	114	1	1041	3	N	-0-					79
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	112	1	1028	3	N	-0-					79
07	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	106	1	999	3	N	6					85
							7	9									
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	111	1	1037	3	N	-0-					85

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

03	372	N	369	-0-	-3	-0-	31	1	338	3	Y	-0-					15
04	480	N	219	-0-	-261	-0-	20	1	199	3	Y	-0-					15
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					15
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	31	1	285	3	Y	-0-					15
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					15
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	Y	-0-					15

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

03	3162	X	3038	-0-	-124	-0-	258	1	2780	3	Y	-0-					33
04	3060	X	2678	-0-	-382	-0-	243	1	2435	3	Y	-0-					33
05	2697	X	2680	-0-	-17	-0-	264	1	2416	3	Y	-0-					33
06	2940	X	2666	-0-	-274	-0-	263	1	2403	3	Y	-0-					33
07	3038	X	2546	-0-	-492	-0-	245	1	2301	3	Y	-0-					33
08	3038	X	2372	-0-	-666	-0-	228	1	2138	3	Y	5					38
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 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		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

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 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		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

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 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	186	N	152	-0-	-34	-0-	37	1	115	3	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	36	1	108	3	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	49	1	148	3	N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	32	1	103	3	N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	29	1	73	3	N	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	33	1	107	3	N	-0-					-0-

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	116	1	1257	3	N	5					123
							6	9									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	58	1	586	3	N	-0-					123
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	96	1	876	3	N	10					133
							11	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	109	1	1000	3	N	1					134
							1	9									
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	116	1	1092	3	N	1	1	8			134
							1	9									
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	99	1	927	3	N	4					138
							4	9									

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 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	527	N	499	-0-	-28	-0-	42	1	457	3	N	-0-					22
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	44	1	440	3	N	-0-					22
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	50	1	455	3	N	-0-					22
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	49	1	453	3	N	-0-					22
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	47	1	437	3	N	-0-					22
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	43	1	400	3	N	-0-					22

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1799	-0-	-309	-0-	1799	3			Y	-0-					55
04	1980	N	1615	-0-	-365	-0-	1615	3			Y	-0-					55
05	1953	N	604	-0-	-1349	-0-	604	3			Y	-0-					55
06	1740	N	357	-0-	-1383	-0-	357	3			Y	-0-					55
07	1674	N	967	-0-	-707	-0-	967	3			Y	-0-					55
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 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	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			Y	-0-					59
04	2430	N	2075	-0-	-355	-0-	2075	3			Y	-0-					59
05	2480	N	2283	-0-	-197	-0-	2261	3	22	9	Y	20					79
06	1800	N	1665	-0-	-135	-0-	1665	3			Y	-0-					79
07	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	1984	3	46	9	Y	42					121
08	2294	X	1851	-0-	-443	-0-	1850	3	1	9	Y	1					122

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 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	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	172	1	1856	3	N	27					107
							30	9									
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	176	1	1763	3	N	21					128
							23	9									
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	202	1	1848	3	N	-0-					128
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	184	1	1680	3	N	19					147
							21	9									
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	214	1	2010	3	N	25					172
							28	9									
08	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	116	1	1093	3	N	16					188
							18	9									

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 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	837	N	579	-0-	-258	-0-	570	3	9	9	Y	8					28
04	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	3			Y	-0-					28
05	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			Y	-0-					28
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	731	3	31	9	Y	28					56
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					56
08	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	3			Y	-0-					56

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 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	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	3			Y	-0-					97
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					97
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					97
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					97
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					97
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			Y	-0-					97

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 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	1519	N	1044	-0-	-475	-0-	1036	3	8	9	Y	7					50
04	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	3			Y	-0-					50
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	3			Y	-0-					50
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1349	3	28	9	Y	25					75
07	1023	N	988	-0-	-35	-0-	974	3	14	9	Y	13					88
08	1209	N	855	-0-	-354	-0-	848	3	7	9	Y	6					94

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

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

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-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

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-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

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-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

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3638	-0-	-51	-0-	3590	3	48	9	N	44					326
04	3570	X	3200	-0-	-370	-0-	3191	3	9	9	N	8					334
05	3689	X	3564	-0-	-125	-0-	3527	3	37	9	N	34	177	1			191
06	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	3272	3	50	9	N	45	146	1			90
07	3627	X	3512	-0-	-115	-0-	3490	3	22	9	N	20					110
08	3627	X	3599	-0-	-28	-0-	3582	3	17	9	N	15					125

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 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	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

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					127

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9838	-0-	-20	-0-	832	1	8981	3	N	23					93
							25	9									
04	9540	X	8917	-0-	-623	-0-	807	1	8097	3	N	12					105
							13	9									
05	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	977	1	8942	3	N	35					140
							39	9									
06	9510	X	8777	-0-	-733	-0-	864	1	7906	3	N	6					146
							7	9									
07	9827	X	9009	-0-	-818	-0-	866	1	8137	3	N	5					151
							6	9									
08	9951	X	9782	-0-	-169	-0-	938	1	8808	3	N	33					184
							36	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9850	-0-	-225	-0-	715 102	1 9	9033	3	Y	93	171	1			119
04	9600	X	9563	-0-	-37	-0-	693 120	1 9	8750	3	Y	109	161	1			67
05	9920	X	9625	-0-	-295	-0-	724 83	1 9	8818	3	Y	75					142
06	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	702 85	1 9	8944	3	Y	77					219
07	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	744 97	1 9	9231	3	Y	88	185	1			122
08	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	715 65	1 9	9324	3	Y	59					181

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14725	X	14486	-0-	-239	-0-	815 261	1 9	13410	3	Y	237	164	1			292
04	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	835 337	1 9	13100	3	Y	306	173	1			425
05	14632	X	12994	-0-	-1638	-0-	824 264	1 9	11906	3	Y	240	521	1			144
06	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	895 321	1 9	13271	3	Y	292	148	1			288
07	14756	X	14246	-0-	-510	-0-	875 287	1 9	13084	3	Y	261	352	1			197
08	14756	X	14568	-0-	-188	-0-	895 230	1 9	13443	3	Y	209	176	1			230

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12654	-0-	-335	-0-	725	1	11929	3	Y	-0-					-0-
04	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	754	1	11829	3	Y	-0-					-0-
05	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	844	1	12209	3	Y	-0-					-0-
06	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	813	1	12065	3	Y	-0-					-0-
07	12989	X	12454	-0-	-535	-0-	781	1	11673	3	Y	-0-					-0-
08	13051	X	12498	-0-	-553	-0-	780	1	11718	3	Y	-0-					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15531	X	14858	-0-	-673	-0-	1083 79	1 9	13696	3	Y	72	179	1			115
04	15000	X	14303	-0-	-697	-0-	1047 41	1 9	13215	3	Y	37					152
05	15221	X	14230	-0-	-991	-0-	1074 81	1 9	13075	3	Y	74					226
06	14730	X	13805	-0-	-925	-0-	998 90	1 9	12717	3	Y	82	178	1			130
07	15221	X	14096	-0-	-1125	-0-	1040 151	1 9	12905	3	Y	137	176	1			91
08	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	1058 65	1 9	13799	3	Y	59					150

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14711	-0-	-510	-0-	14705	3	6	9	N	5					229
04	14730	X	14229	-0-	-501	-0-	14116	3	113	9	N	103	178	1			154
05	15283	X	14736	-0-	-547	-0-	14736	3			N	-0-					154
06	14790	X	14573	-0-	-217	-0-	14573	3			N	-0-					154
07	15283	X	14899	-0-	-384	-0-	14899	3			N	-0-					154
08	14725	X	13949	-0-	-776	-0-	13897	3	52	9	N	47					201

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 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	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-					15
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	2			Y	-0-					15
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			Y	-0-					15
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					15
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					15
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					15

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

03	713	N	410	-0-	-303	-0-	410	2			Y	-0-					35
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			Y	-0-					35
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					35
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					35
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					35
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					35

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					5
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					5
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					5
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			Y	-0-					5
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			Y	-0-					5
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					5

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					10
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					10
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					10
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			Y	-0-					10
07	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			Y	-0-					10
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					10

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

03	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					14
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			Y	-0-					14
05	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			Y	-0-					14
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			Y	-0-					14
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-					14
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					14

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					56
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					56
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					56
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					56
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					56
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					22
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					22
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					22
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					22
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					22
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 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	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-					74
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					74
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					74
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					74

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 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	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

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					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

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 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	930	N	874	-0-	-56	-0-	37 1	1 9	836	2	Y	1	1	1			1
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	789	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	899	N	898	-0-	-1	-0-	36 2	1 9	860	2	Y	2	1	1			1
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	878	2	Y	1	1	1			1
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	1147	2	Y	1	1	1			1
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 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	3060	N	1547	-0-	-1513	-0-	65	1	1481	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	65	1	1489	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	67	1	1601	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1628	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	68	1	1587	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 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	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	128	1	2889	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	138	1	3152	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	152	1	3645	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	143	1	3173	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2697	X	2568	-0-	-129	-0-	106	1	2462	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 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	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	107	1	2435	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2820	X	2441	-0-	-379	-0-	102	1	2339	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2586	-0-	-328	-0-	104	1	2482	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2456	-0-	-184	-0-	106	1	2350	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2449	-0-	-93	-0-	101	1	2348	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2025

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 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	527	N	489	-0-	-38	-0-	21	1	468	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	457	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	513	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	22	1	511	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	Y	-0-					1
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	Y	-0-					1
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	24	1	573	2	Y	-0-					1
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	2	Y	-0-					1
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	577	2	Y	-0-					1
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 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	3100	N	2122	-0-	-978	3742	90	1	2032	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	N	2100	-0-	-900	2842	88	1	2011	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	2267	-0-	-833	2009	91	1	2175	2	Y	1					1
							1	9									
06	3000	N	2249	-0-	-751	1258	97	1	2152	2	Y	-0-					1
07	3100	N	2524	-0-	-576	682	104	1	2420	2	Y	-0-					1
08	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 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	713	N	633	-0-	-80	-0-	27	1	605	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	660	N	592	-0-	-68	-0-	25	1	566	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	25	1	602	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	587	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1438	-0-	-201	-0-	61	1	1375	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1470	N	1233	-0-	-237	-0-	52	1	1181	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	56	1	1333	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	61	1	1349	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	59	1	1370	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					1

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	711	-0-	-2	-0-	30	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	639	-0-	-81	-0-	27	1	612	2	Y	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	29	1	693	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 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	527	N	456	-0-	-71	-0-	19	1	437	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	20	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	20	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 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-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					6
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					6
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					6
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					6

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 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	775	N	588	-0-	-187	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	22	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	24	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 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	1023	N	951	-0-	-72	-0-	40	1	911	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	38	1	870	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	41	1	972	2	Y	1					1
							1	9									
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	40	1	887	2	Y	-0-					1
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	38	1	891	2	Y	-0-					1
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1058	-0-	-120	-0-	45	1	1013	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	48	1	1097	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	48	1	1140	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	47	1	1055	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	48	1	1106	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 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	T. A.		117	-0-	117	871	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		122	-0-	122	993	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		131	-0-	131	1124	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		109	-0-	109	1233	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	1351	X	118	-0-	-1233	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 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	868	N	814	-0-	-54	-0-	34	1	780	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	33	1	758	2	Y	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	34	1	816	2	Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	2	Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	35	1	806	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	630	2	Y	1	1	1			-0-
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	25	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	26	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

03	1649	N	1410	-0-	-239	-0-	60 1	1 9	1349	2	Y	1	1	1			-0-
04	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	51	1	1171	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	51	1	1233	2	Y	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	53	1	1184	2	Y	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	52	1	1211	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2025

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2025

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	35	1	798	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	35	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	39	1	929	2	Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	43	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	1042	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

03	2883	X	1927	-0-	-956	-0-	81	1	1844	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2460	X	1828	-0-	-632	-0-	77	1	1751	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2015	N	1879	-0-	-136	-0-	75	1	1802	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	75	1	1664	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	73	1	1693	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					1

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

03	3100	N	1959	-0-	-1141	1062	83	1	1876	2	Y	-0-					-0-
04	2633	N	1571	-0-	-1062	-0-	66	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1593	-0-	-422	-0-	64	1	1529	2	Y	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	69	1	1533	2	Y	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	82	1	1910	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

03	3100	N	2282	-0-	-818	6883	96	1	2178	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
04	3000	N	2158	-0-	-842	6041	90	1	2064	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	3100	N	2283	-0-	-817	5224	91	1	2181	2	Y	10	5	1			8
							11	9									
06	3000	N	2241	-0-	-759	4465	96	1	2142	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
07	3100	N	2253	-0-	-847	3618	93	1	2157	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
08	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	1324					Y	NO RPT					4

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

03	2387	N	1641	-0-	-746	-0-	69	1	1572	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	73	1	1657	2	Y	-0-					-0-
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	91	1	2170	2	Y	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	62	1	1369	2	Y	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	85	1	1985	2	Y	-0-					-0-
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 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	1601	N	1474	-0-	-127	-0-	62	1	1412	2	Y	-0-					1
04	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	59	1	1341	2	Y	-0-					1
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	60	1	1435	2	Y	-0-					1
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	61	1	1358	2	Y	-0-					1
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	60	1	1406	2	Y	-0-					1
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 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	930	X	471	-0-	-459	-0-	20	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	900	X	807	-0-	-93	-0-	34	1	773	2	Y	-0-					-0-
05	930	X	890	-0-	-40	-0-	36	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	731	-0-	-49	-0-	31	1	700	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	760	-0-	-46	-0-	31	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 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	1023	N	961	-0-	-62	-0-	41	1	919	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	39	1	886	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	39	1	931	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	39	1	867	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	39	1	898	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 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	992	N	928	-0-	-64	-0-	39	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	885	-0-	-45	-0-	37	1	848	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	923	-0-	-38	-0-	37	1	886	2	Y	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	825	2	Y	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	37	1	872	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 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	558	N	397	-0-	-161	-0-	17	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	19	1	435	2	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	2	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 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	527	N	505	-0-	-22	-0-	21	1	484	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	20	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	512	2	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1773	-0-	-1327	724	75	1	1696	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2558	N	1834	-0-	-724	-0-	77	1	1757	2	Y	-0-	1	1			1
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	79	1	1897	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	82	1	1836	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	80	1	1870	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					2

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 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	3100	N	2182	-0-	-918	728	92	1	2089	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	X	2272	-0-	-728	-0-	95	1	2177	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	101	1	2415	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	103	1	2296	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	103	1	2388	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					1

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 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	3627	X	1280	-0-	-2347	-0-	54	1	1224	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1290	X	982	-0-	-308	-0-	41	1	941	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1333	X	1297	-0-	-36	-0-	52	1	1243	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1290	X	1238	-0-	-52	-0-	53	1	1184	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1302	X	1269	-0-	-33	-0-	52	1	1216	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 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	558	N	388	-0-	-170	-0-	16	1	371	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	450	N	362	-0-	-88	-0-	15	1	346	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	15	1	367	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	366	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	468	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	523	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	495	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 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	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	147	1	3335	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	147	1	3364	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3379	X	2905	-0-	-474	-0-	116	1	2787	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3270	X	2714	-0-	-556	-0-	117	1	2596	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3379	X	2650	-0-	-729	-0-	109	1	2540	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					1

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	712	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	868	2	Y	1					1
							1	9									
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	Y	-0-					1
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	35	1	804	2	Y	-0-					1
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					1

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	61	1	1391	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	58	1	1323	2	Y	-0-	1	1			3
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	60	1	1446	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	61	1	1367	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	65	1	1502	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					4

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	810	-0-	-151	-0-	34	1	776	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	763	-0-	-77	-0-	32	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	33	1	786	2	Y	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	750	2	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	33	1	769	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 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	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	49	1	1119	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	103	1	2343	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	47	1	1117	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	47	1	1050	2	Y	-0-	1	1			4
07	1302	N	998	-0-	-304	-0-	41	1	956	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	826	-0-	-11	-0-	35	1	790	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	32	1	733	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	837	N	801	-0-	-36	-0-	32	1	767	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	719	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					1

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	51	1	1163	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	49	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	43	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	44	1	989	2	Y	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	44	1	1032	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 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	3100	N	1721	-0-	-1379	1875	73	1	1646	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3000	N	1557	-0-	-1443	432	65	1	1492	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2076	N	1644	-0-	-432	-0-	66	1	1576	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	68	1	1522	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	64	1	1493	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 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	372	N	350	-0-	-22	-0-	15	1	335	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	14	1	336	2	Y	1					1
							1	9									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	-0-					1
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	13	1	311	2	Y	-0-					1
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 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	1085	N	994	-0-	-91	-0-	42	1	951	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1020	N	922	-0-	-98	-0-	39	1	883	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	992	N	969	-0-	-23	-0-	39	1	928	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	852	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	899	N	892	-0-	-7	-0-	37	1	854	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 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	930	N	784	-0-	-146	-0-	33	1	751	2	Y	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	32	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	765	-0-	-72	-0-	31	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	770	-0-	-36	-0-	32	1	738	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	495	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	547	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	530	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	67	1	1517	2	Y	-0-					5
04	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	60	1	1375	2	Y	2					7
							2	9									
05	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	56	1	1340	2	Y	-0-					7
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	63	1	1395	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	65	1	1518	2	Y	-0-					5
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					5

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 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	1085	N	999	-0-	-86	-0-	42	1	956	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	2	Y	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	48	1	1147	2	Y	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	50	1	1102	2	Y	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	1132	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 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	651	N	587	-0-	-64	-0-	25 1		562	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	21 1		471	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	22 1		522	2	Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22 1		498	2	Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22 1		511	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1985	-0-	-433	-0-	84 1 1 9		1900	2	Y	1	2	1			-0-
04	2340	X	2068	-0-	-272	-0-	87 1 1 9		1980	2	Y	1	1	1			-0-
05	2418	X	2230	-0-	-188	-0-	89 1 2 9		2139	2	Y	2	1	1			1
06	2340	X	2233	-0-	-107	-0-	96 1 1 9		2136	2	Y	1	1	1			1
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	124 1 1 9		2875	2	Y	1	1	1			1
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	525	-0-	-126	-0-	22	1	501	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	535	2	Y	13	1	1			21
							14	9									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	562	2	Y	4	1	1			24
							4	9									
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	Y	2	9	1			17
							2	9									
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	23	1	530	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					17

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 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	2091	N	1535	-0-	-556	-0-	65	1	1470	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	62	1	1422	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	63	1	1508	2	Y	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	63	1	1395	2	Y	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	61	1	1429	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 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	3100	N	1913	-0-	-1187	1346	81	1	1831	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	N	1784	-0-	-1216	130	75	1	1709	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1938	N	1808	-0-	-130	-0-	72	1	1734	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	74	1	1640	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	74	1	1722	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					1

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 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	3007	X	1992	-0-	-1015	-0-	84	1	1907	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	112	1	2547	2	Y	15	1	1			24
							17	9									
05	2945	N	2703	-0-	-242	-0-	108	1	2589	2	Y	5	1	1			28
							6	9									
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	113	1	2519	2	Y	4	11	1			21
							4	9									
07	2759	N	2682	-0-	-77	-0-	110	1	2571	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					21

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 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	2473	N	1852	-0-	-621	-0-	78	1	1772	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	75	1	1708	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	76	1	1833	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	78	1	1741	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	75	1	1752	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 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	2096	N	1434	-0-	-662	-0-	61	1	1372	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	58	1	1320	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1257	-0-	-386	-0-	50	1	1207	2	Y	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	52	1	1205	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 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	3100	N	1725	-0-	-1375	2811	73	1	1651	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	1712	-0-	-1288	1523	72	1	1640	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1791	-0-	-1309	214	72	1	1719	2	Y	-0-					-0-
06	1910	N	1696	-0-	-214	-0-	73	1	1623	2	Y	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	74	1	1712	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	45	1	1028	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	42	1	960	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	43	1	1026	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	44	1	974	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	46	1	1068	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 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	2130	N	1729	-0-	-401	-0-	73	1	1656	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1288	-0-	-242	-0-	54	1	1234	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	58	1	1395	2	Y	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	61	1	1347	2	Y	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	59	1	1376	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2783	N	1713	-0-	-1070	-0-	72	1	1639	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	67	1	1533	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	68	1	1628	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1	1540	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	61	1	1417	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 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	2757	N	1731	-0-	-1026	-0-	73	1	1658	2	Y	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	72	1	1633	2	Y	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	75	1	1787	2	Y	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1451	2	Y	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	1842	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 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	3100	N	1870	-0-	-1230	2599	79	1	1790	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	N	2168	-0-	-832	1767	91	1	2077	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	2402	-0-	-698	1069	96	1	2304	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3000	N	2376	-0-	-624	445	102	1	2273	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2942	N	2497	-0-	-445	-0-	103	1	2393	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					1

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2418	-0-	-403	-0-	102	1	2315	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	2730	X	2707	-0-	-23	-0-	114	1	2593	2	Y	-0-					3
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	115	1	2766	2	Y	-0-					3
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	123	1	2728	2	Y	-0-					3
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	117	1	2722	2	Y	-0-					3
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 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	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	48	1	1092	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1320	N	1044	-0-	-276	-0-	44	1	1000	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	44	1	1056	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	47	1	1041	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	44	1	1018	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	977	2	Y	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	963	2	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	28	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	612	-0-	-70	-0-	25	1	587	2	Y	-0-					-0-
08	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 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	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	122	1	2756	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	125	1	2845	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2790	N	1518	-0-	-1272	-0-	61	1	1455	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	119	1	2643	2	Y	-0-					1
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	124	1	2880	2	Y	-0-					1
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					1

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 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	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	43	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	971	-0-	-139	-0-	41	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	41	1	981	2	Y	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	41	1	915	2	Y	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	41	1	963	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	635	2	Y	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	645	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 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	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	59	1	1343	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	55	1	1264	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	56	1	1342	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	56	1	1257	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	57	1	1323	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 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	1054	N	967	-0-	-87	-0-	41	1	926	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	934	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	44	1	1054	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	44	1	971	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	44	1	1031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3062	N	2132	-0-	-930	-0-	90	1	2041	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	81	1	1860	2	Y	-0-					3
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	80	1	1915	2	Y	-0-					3
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	86	1	1912	2	Y	-0-					3
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	85	1	1970	2	Y	-0-					3
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					3

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	50	1	1134	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	47	1	1119	2	Y	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	43	1	997	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	41	1	922	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	930	N	910	-0-	-20	-0-	38	1	872	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	37	1	893	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	39	1	860	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	35	1	826	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 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	1147	N	965	-0-	-182	-0-	41	1	923	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1080	N	901	-0-	-179	-0-	38	1	863	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	966	-0-	-26	-0-	39	1	927	2	Y	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	2	Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	38	1	894	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 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-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	22	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	586	-0-	-65	-0-	23	1	563	2	Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	22	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	767	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	Y	-0-	1	1			11
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	32	1	771	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	721	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
07	837	X	696	-0-	-141	-0-	29	1	666	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					12

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 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	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	49	1	1119	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	53	1	1211	2	Y	-0-					8
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	52	1	1239	2	Y	-0-					8
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	42	1	939	2	Y	-0-					8
07	1116	N	927	-0-	-189	-0-	38	1	889	2	Y	-0-					8
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					8

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 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	930	N	756	-0-	-174	-0-	32	1	723	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	33	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	634	-0-	-141	-0-	25	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	39	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	553	-0-	-191	-0-	23	1	530	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	795	-0-	-11	-0-	34	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	701	-0-	-49	-0-	29	1	672	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	757	-0-	-49	-0-	30	1	727	2	Y	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	2	Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 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	3100	N	1628	-0-	-1472	1599	69	1	1558	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	1535	-0-	-1465	134	64	1	1471	2	Y	-0-					-0-
05	1753	N	1619	-0-	-134	-0-	65	1	1554	2	Y	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	66	1	1471	2	Y	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	63	1	1466	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	61	1	1382	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	66	1	1502	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	58	1	1400	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	101	1	2240	2	Y	-0-					1
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	112	1	2603	2	Y	-0-					1
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	42	1	952	2	Y	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	55	1	1325	2	Y	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	51	1	1144	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	892	-0-	-100	-0-	37	1	855	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 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	857	X	857	-0-	-0-	-0-	36	1	820	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	900	N	768	-0-	-132	-0-	32	1	736	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	35	1	828	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	35	1	787	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	34	1	796	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 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	3100	N	2464	-0-	-636	4695	104	1	2359	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	2249	-0-	-751	3944	94	1	2155	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2161	-0-	-939	3005	87	1	2074	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2207	-0-	-793	2212	95	1	2112	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2396	-0-	-704	1508	99	1	2297	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 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	2573	N	488	-0-	-2085	-0-	21	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	475	-0-	-965	-0-	20	1	454	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	28	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	2	Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	30	1	706	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 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	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	63	1	1419	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	66	1	1499	2	Y	-0-	1	1			1
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	68	1	1626	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	70	1	1568	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	64	1	1480	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					2

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	53	1	1211	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	51	1	1161	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	1159	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	46	1	1081	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 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	3100	N	2130	-0-	-970	3015	90	1	2039	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	N	1778	-0-	-1222	1793	75	1	1703	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	2613	-0-	-487	1306	105	1	2506	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3000	N	1794	-0-	-1206	100	77	1	1716	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2424	N	2324	-0-	-100	-0-	96	1	2227	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 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	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	57	1	1292	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1440	N	1194	-0-	-246	-0-	50	1	1144	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	61	1	1472	2	Y	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	53	1	1172	2	Y	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	64	1	1493	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 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	3534	X	2109	-0-	-1425	-0-	89	1	2018	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2670	X	1943	-0-	-727	-0-	81	1	1861	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2759	X	2047	-0-	-712	-0-	82	1	1963	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2340	X	1910	-0-	-430	-0-	82	1	1827	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2294	X	1930	-0-	-364	-0-	79	1	1850	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					1

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

03	3100	N	3223	-0-	123	3653	136	1	3085	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3000	N	1245	-0-	-1755	1898	52	1	1193	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	2535	-0-	-565	1333	101	1	2432	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3000	N	2830	-0-	-170	1163	122	1	2707	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3888	X	2725	-0-	-1163	-0-	112	1	2612	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					1

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

03	744	N	719	-0-	-25	-0-	30	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	652	-0-	-68	-0-	27	1	625	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	693	-0-	-51	-0-	28	1	665	2	Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	28	1	651	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

03	3100	N	2336	-0-	-764	184	99	1	2236	2	Y	1	2	1			24
							1	9									
04	2375	N	2191	-0-	-184	-0-	92	1	2096	2	Y	3	1	1			26
							3	9									
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	88	1	2098	2	Y	16	1	1			41
							18	9									
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	91	1	2017	2	Y	4	1	1			44
							4	9									
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	85	1	1988	2	Y	3	1	1			46
							3	9									
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 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	3100	N	1177	-0-	-1923	245	50	1	1127	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1014	-0-	-456	-0-	43	1	971	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	52	1	1246	2	Y	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	1326	2	Y	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	56	1	1309	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 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	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	62 1	1 9	1395	2	Y	1	1	1			-0-
04	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	59	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	60	1	1430	2	Y	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	61	1	1352	2	Y	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	60	1	1395	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 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	403	N	356	-0-	-47	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 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	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	50 1	1 9	1133	2	Y	1	1	1			1
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	45	1	1036	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	45 2	1 9	1090	2	Y	2	1	1			1
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	1023	2	Y	1	1	1			1
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	1078	2	Y	1	1	1			1
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 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	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	91	1	2055	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	87	1	1997	2	Y	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	87	1	2087	2	Y	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	87	1	1927	2	Y	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	87	1	2035	2	Y	-0-					-0-
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 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	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	54	1	1218	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	65	1	1488	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	78	1	1867	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	87	1	1930	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	82	1	1912	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 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	1968	-0-	-1132	2276	83	1	1885	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	N	1671	-0-	-1329	947	70	1	1601	2	Y	-0-					-0-
05	2961	N	2014	-0-	-947	-0-	81	1	1933	2	Y	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	75	1	1671	2	Y	-0-					-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	78	1	1823	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2025

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-					-0-
06	T. A.		806	-0-	806	1631	35	1	771	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		826	-0-	826	2457	34	1	792	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2457					Y	NO RPT					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

03	775	N	636	-0-	-139	-0-	27	1	609	2	Y	-0-	2	1			12
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	22	1	506	2	Y	12	1	1			23
							13	9									
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	22	1	526	2	Y	4	1	1			26
							4	9									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	4	10	1			20
							4	9									
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	21	1	496	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					20

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

03	899	N	838	-0-	-61	-0-	35	1	801	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	33	1	763	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	34	1	813	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	34	1	767	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	34	1	784	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

03	1155	N	849	-0-	-306	-0-	36	1	812	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1020	N	609	-0-	-411	-0-	26	1	583	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	961	N	584	-0-	-377	-0-	23	1	559	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	620	N	14	-0-	-606	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

03	651	N	598	-0-	-53	-0-	25	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	24	1	575	2	Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	21	1	485	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 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	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	74	1	1688	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	83	1	1899	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	75	1	1794	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	74	1	1641	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	78	1	1812	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					56
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					56
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					56
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					56

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 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	961	N	713	-0-	-248	-0-	30	1	683	2	Y	-0-	1	1			14
04	720	N	645	-0-	-75	-0-	27	1	608	2	Y	9	1	1			22
							10	9									
05	744	N	642	-0-	-102	-0-	26	1	613	2	Y	3	1	1			24
							3	9									
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	Y	4	10	1			18
							4	9									
07	682	N	569	-0-	-113	-0-	23	1	545	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					18

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2025

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

03	1705	N	904	-0-	-801	-0-	38	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	42	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	957	-0-	-283	-0-	38	1	919	2	Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	36	1	801	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	725	-0-	-267	-0-	30	1	695	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	35	1	786	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	32	1	722	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	28	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	29	1	680	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

03	527	N	9	-0-	-518	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	23	-0-	-907	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	34	-0-	-152	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

03	1960	N	1615	-0-	-345	-0-	68	1	1546	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	70	1	1588	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	67	1	1607	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	65	1	1454	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	74	1	1729	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					1

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

03	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	48	1	1076	2	Y	10	14	1			1
							11	9									
04	1200	N	1013	-0-	-187	-0-	42	1	963	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	44	1	1060	2	Y	14	7	1			9
							15	9									
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	46	1	1027	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	45	1	1055	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1444	-0-	-240	-0-	61	1	1382	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	58	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	58	1	1396	2	Y	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	59	1	1304	2	Y	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	58	1	1360	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	809	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	776	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	34	1	823	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	35	1	780	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	757	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

03	3286	X	2943	-0-	-343	-0-	124	1	2818	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	295	1	6734	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	109	1	2610	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	127	1	2826	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2945	X	2381	-0-	-564	-0-	98	1	2282	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					1

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 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	2499	N	1568	-0-	-931	-0-	66	1	1502	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	61	1	1403	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	62	1	1490	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	64	1	1435	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	65	1	1522	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 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	248	N	230	-0-	-18	-0-	10	1	219	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 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	3100	N	1378	-0-	-1722	1330	58	1	1319	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	2617	N	1287	-0-	-1330	-0-	54	1	1233	2	Y	-0-					3
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	57	1	1374	2	Y	-0-					3
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	54	1	1209	2	Y	-0-					3
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	75	1	1751	2	Y	-0-					3
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					3

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	68	1	1538	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	68	1	1548	2	Y	-0-					4
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	68	1	1623	2	Y	3					7
							3	9									
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	69	1	1546	2	Y	2					9
							2	9									
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	71	1	1662	2	Y	-0-					9
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 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	3100	N	1713	-0-	-1387	537	72	1	1640	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1956	N	1419	-0-	-537	-0-	60	1	1359	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	74	1	1764	2	Y	1					1
							1	9									
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	70	1	1547	2	Y	-0-					1
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	69	1	1605	2	Y	-0-					1
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 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	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	45	1	1019	2	Y	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	41	1	947	2	Y	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	46	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	886	2	Y	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	565	2	Y	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	25	1	583	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

03	3193	X	3146	-0-	-47	-0-	133	1	3012	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3090	X	2966	-0-	-124	-0-	124	1	2841	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3193	X	3141	-0-	-52	-0-	126	1	3013	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	124	1	2768	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3131	X	2959	-0-	-172	-0-	122	1	2836	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

03	3100	N	1699	-0-	-1401	287	72	1	1626	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2137	N	1850	-0-	-287	-0-	78	1	1772	2	Y	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	76	1	1828	2	Y	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	79	1	1750	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	74	1	1720	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 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	3100	N	2040	-0-	-1060	2030	86 1	1 9	1953	2	Y	1	1	1			1
04	3000	N	1666	-0-	-1334	696	70	1	1596	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2755	N	2059	-0-	-696	-0-	82 2	1 9	1975	2	Y	2	1	1			1
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	1863	2	Y	1	1	1			1
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	78 1	1 9	1808	2	Y	1	1	1			1
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 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	3071	N	1614	-0-	-1457	-0-	68 2	1 9	1544	2	Y	2	4	1			-0-
04	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	66 3	1 9	1508	2	Y	3	2	1			1
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	72 4	1 9	1721	2	Y	4	2	1			3
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	76	1	1693	2	Y	-0-	2	1			1
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	1733	2	Y	2	2	1			1
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 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	2540	N	1586	-0-	-954	-0-	67	1 9	1518	2	Y	1	1	1			-0-
04	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	63	1	1434	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	64	1	1533	2	Y	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	63	1	1404	2	Y	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	64	1	1480	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	5119					Y	1	2	1			-0-
04	T. A.		2240	-0-	2240	7359	94	1 9	2145	2	Y	1	1	1			-0-
05	T. A.		1297	-0-	1297	8656	52	1 9	1243	2	Y	2	1	1			1
06	T. A.		1238	-0-	1238	9894	53	1 9	1184	2	Y	1	1	1			1
07	T. A.		1269	-0-	1269	11163	52	1 9	1216	2	Y	1	1	1			1
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11163					Y	NO RPT					1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 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	2534	N	2044	-0-	-490	-0-	86	1 9	1957	2	Y	1	1	1			-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	75	1	1711	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	80	1	1927	2	Y	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	81	1	1802	2	Y	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	80	1	1868	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 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	3100	N	2246	-0-	-854	1545	95	1 2 9	2149	2	Y	2	1	1			1
04	3000	N	1959	-0-	-1041	504	82	1	1877	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2685	N	2181	-0-	-504	-0-	87	1 2 9	2092	2	Y	2	1	1			1
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	85	1 1 9	1892	2	Y	1	1	1			1
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	84	1 1 9	1949	2	Y	1	1	1			1
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					1

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

03	3100	N	2092	-0-	-1008	2767	88	1 2 9	2002	2	Y	2	2	1			1
04	3000	N	1973	-0-	-1027	1740	83	1	1890	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	2105	-0-	-995	745	84	1 2 9	2019	2	Y	2	1	1			1
06	2684	N	1939	-0-	-745	-0-	83	1 1 9	1855	2	Y	1	1	1			1
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	75	1 1 9	1744	2	Y	1	1	1			1
08	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

03	1876	N	1589	-0-	-287	-0-	67 1	1 9	1521	2	Y	1	1	1			1
04	1590	N	1377	-0-	-213	-0-	58	1	1319	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	57	1	1375	2	Y	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	60	1	1333	2	Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	58	1	1354	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

03	868	N	857	-0-	-11	-0-	36	1	821	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	35	1	788	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	35	1	828	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	35	1	822	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

03	3073	N	1562	-0-	-1511	-0-	66	1	1496	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	103 1	1 9	2343	2	Y	1	1	1			-0-
05	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	71 2	1 9	1711	2	Y	2	1	1			1
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	70	1	1561	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1922	N	1528	-0-	-394	-0-	63 1	1 9	1464	2	Y	1	1	1			-0-
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 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	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	137 1	1 9	3109	2	Y	1	2	1			42
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	133 1	1 9	3045	2	Y	1	1	1			42
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	129 2	1 9	3082	2	Y	2	1	1			43
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	134	1	2981	2	Y	-0-	1	1			42
07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	130 1	1 9	3016	2	Y	1	1	1			42
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					42

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 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	3100	N	2032	-0-	-1068	2710	86 1	1 9	1946	2	Y	-0-	1	1			5
04	3000	N	1754	-0-	-1246	1464	74 1	1 9	1679	2	Y	1					6
05	3100	N	2000	-0-	-1100	364	80 3	1 9	1917	2	Y	3					9
06	2107	N	1743	-0-	-364	-0-	75 3	1 9	1665	2	Y	3					12
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	84	1	1945	2	Y	-0-					12
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					12

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 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	2480	N	1863	-0-	-617	-0-	79	1	1784	2	Y	-0-	2	1			18
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	75	1	1723	2	Y	7	1	1			24
							8	9									
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	73	1	1744	2	Y	5	1	1			28
							6	9									
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	76	1	1688	2	Y	4	11	1			21
							4	9									
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	70	1	1641	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					21

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	45	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	42	1	953	2	Y	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	43	1	1030	2	Y	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	43	1	957	2	Y	1					1
							1	9									
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	40	1	940	2	Y	-0-					1
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	48	1	1092	2	Y	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	48	1	1105	2	Y	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	52	1	1240	2	Y	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	52	1	1154	2	Y	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	49	1	1150	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	60	1	1351	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	56	1	1289	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	57	1	1374	2	Y	1					1
							1	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	58	1	1293	2	Y	-0-					1
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	57	1	1337	2	Y	-0-					1
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	62	1	1415	2	Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	56	1	1279	2	Y	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	54	1	1283	2	Y	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	52	1	1165	2	Y	2					2
							2	9									
07	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	50	1	1160	2	Y	-0-					2
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	42	1	963	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	35	1	789	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	845	-0-	-85	-0-	34	1	811	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	37	1	866	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 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	775	N	656	-0-	-119	-0-	28	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	611	-0-	-139	-0-	26	1	585	2	Y	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	54	1	1252	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 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	3100	N	1761	-0-	-1339	1138	74	1	1686	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2886	N	1748	-0-	-1138	-0-	73	1	1675	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	74	1	1771	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	73	1	1620	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	76	1	1764	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	946	-0-	-759	-0-	565	1	381	2	Y	-0-					10
04	1350	N	45	-0-	-1305	-0-	29	1	16	2	Y	-0-					10
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					10
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	34	1	14	2	Y	-0-					10
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	19	1	7	2	Y	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 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	3100	N	2522	-0-	-578	6608	107 1	1 9	2414	2	Y	1	1	1			1
04	3000	N	2012	-0-	-988	5620	84	1	1928	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	2778	-0-	-322	5298	111 2	1 9	2665	2	Y	2	1	1			1
06	3000	N	2667	-0-	-333	4965	115 1	1 9	2551	2	Y	1	1	1			1
07	3100	N	2670	-0-	-430	4535	110	1	2560	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	1745					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	356	-0-	-109	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	40	1	969	2	Y	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	61	1	1357	2	Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	487	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 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	1724	N	1677	-0-	-47	-0-	71	1	1605	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	64	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	64	1	1536	2	Y	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	64	1	1425	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	61	1	1410	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 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	961	N	765	-0-	-196	-0-	32	1	732	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	2	Y	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	47	1	1121	2	Y	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	53	1	1189	2	Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	50	1	1175	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1751	-0-	-1349	1120	74	1	1677	2	Y	-0-					-0-
04	2812	N	1692	-0-	-1120	-0-	71	1	1621	2	Y	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	78	1	1869	2	Y	-0-					-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	74	1	1650	2	Y	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	76	1	1760	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 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	434	N	346	-0-	-88	-0-	15	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	14	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	12	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 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	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	88	1	1998	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	82	1	1863	2	Y	16	1	1			24
							18	9									
05	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	80	1	1916	2	Y	4	1	1			27
							4	9									
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	83	1	1849	2	Y	4	11	1			20
							4	9									
07	2015	N	1843	-0-	-172	-0-	76	1	1766	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					20

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 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	3100	N	1362	-0-	-1738	699	58	1	1304	2	Y	-0-					-0-
04	1938	N	1239	-0-	-699	-0-	52	1	1187	2	Y	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	53	1	1182	2	Y	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	50	1	1165	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

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-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

03	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	84	1	1901	2	Y	-0-			-0-
04	2010	N	1830	-0-	-180	-0-	77	1	1753	2	Y	-0-			-0-
05	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	76	1	1812	2	Y	-0-			-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	77	1	1704	2	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	68	1	1574	2	Y	-0-			-0-
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

03	744	N	545	-0-	-199	-0-	23	1	522	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	612	-0-	-108	-0-	26	1	586	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	374	-0-	-308	-0-	15	1	359	2	Y	-0-			-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	2	Y	-0-			-0-
07	620	N	106	-0-	-514	-0-	4	1	102	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 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	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	89	1	2010	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1920	N	1749	-0-	-171	-0-	73	1	1675	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	3374	-0-	274	274	135	1	3238	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	3044	-0-	44	318	131	1	2912	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	2932	-0-	-168	150	121	1	2810	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 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	961	N	850	-0-	-111	-0-	36	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	840	-0-	-90	-0-	35	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	857	-0-	-42	-0-	34	1	823	2	Y	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	37	1	814	2	Y	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	43	1	1001	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 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	3100	N	1788	-0-	-1312	343	76	1 9	1711	2	Y	1	1	1			-0-
04	3000	N	2954	-0-	-46	297	124	1 9	2829	2	Y	1	1	1			-0-
05	3100	N	3001	-0-	-99	198	120	2 9	2879	2	Y	2	1	1			1
06	2805	N	2607	-0-	-198	-0-	112	1 9	2494	2	Y	1	1	1			1
07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	116	1 9	2702	2	Y	1	1	1			1
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2033	-0-	-1067	1924	86	1 9	1946	2	Y	1	1	1			39
04	3000	N	1939	-0-	-1061	863	81	1 10 9	1848	2	Y	9	1	1			47
05	2889	N	2026	-0-	-863	-0-	81	1 4 9	1941	2	Y	4	1	1			50
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	82	1 1 9	1830	2	Y	1	1	1			50
07	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	77	1 1 9	1802	2	Y	1	1	1			50
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					50

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 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	3100	N	2175	-0-	-925	3602	92	1 9	2082	2	Y	1	1	1			-0-
04	3000	N	1898	-0-	-1102	2500	80	1	1818	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2067	-0-	-1033	1467	83	1	1984	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1966	-0-	-1034	433	85	1	1881	2	Y	-0-					-0-
07	1966	N	1533	-0-	-433	-0-	63	1	1470	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 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	713	N	683	-0-	-30	-0-	29	1 9	653	2	Y	1	1	1			1
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	27	1	610	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	665	2	Y	2	1	1			1
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	655	2	Y	1	1	1			1
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	653	2	Y	1	1	1			1
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 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	2046	N	1512	-0-	-534	-0-	64 1	1 9	1447	2	Y	1	1	1			-0-
04	1680	N	1351	-0-	-329	-0-	57	1	1294	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1517	-0-	-529	-0-	61	1	1456	2	Y	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	52	1	1147	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	53	1	1239	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 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	3565	X	166	-0-	-3399	-0-	7 1	1 9	158	2	Y	1	9	1			1
04	3450	X	187	-0-	-3263	-0-	8 1	1 9	178	2	Y	1					2
05	3565	X	174	-0-	-3391	-0-	7 1	1 9	166	2	Y	1	2	1			1
06	2670	X	102	-0-	-2568	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					1
07	186	X	105	-0-	-81	-0-	4	1	101	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 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	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	61	1	1391	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	1308	2	Y	1	1	1			-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	1414	2	Y	2	1	1			1
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	1404	2	Y	1	1	1			1
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	60	1	1404	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 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	3100	N	1531	-0-	-1569	2937	65	1	1466	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	N	1453	-0-	-1547	1390	61	1	1391	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2888	N	1498	-0-	-1390	-0-	60	1	1438	2	Y	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	61	1	1351	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	57	1	1335	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 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	1705	N	1106	-0-	-599	-0-	47	1	1058	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1290	N	1008	-0-	-282	-0-	42	1	966	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	41	1	979	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	992	N	936	-0-	-56	-0-	39	1	897	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	389	1	263	2	Y	-0-					10
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1021	1	578	2	Y	-0-					10
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1085	1	580	2	Y	-0-					10
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1016	1	422	2	Y	-0-					10
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1066	1	372	2	Y	-0-					10
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					10

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 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	3100	N	1792	-0-	-1308	885	76	1	1716	2	Y	-0-					-0-
04	2584	N	1699	-0-	-885	-0-	71	1	1628	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	72	1	1732	2	Y	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	70	1	1551	2	Y	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	74	1	1720	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 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	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 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	2108	N	1813	-0-	-295	-0-	77	1	1735	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	72	1	1645	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	73	1	1741	2	Y	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	74	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	71	1	1658	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 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	1116	N	715	-0-	-401	-0-	30	1	684	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	42	1	967	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	60	1	1436	2	Y	1					1
							1	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	63	1	1407	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	43	1	995	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 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	1619	N	1495	-0-	-124	-0-	63	1	1431	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	62	1	1421	2	Y	2					17
							2	9									
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	61	1	1467	2	Y	1					18
							1	9									
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	63	1	1403	2	Y	-0-					18
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	63	1	1456	2	Y	-0-					18
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					18

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9316	-0-	-635	-0-	388	1	8797	2	Y	119	215	1			71
							131	9									
04	9630	X	8814	-0-	-816	-0-	365	1	8344	2	Y	95	26	1			140
							105	9									
05	9951	X	9370	-0-	-581	-0-	369	1	8855	2	Y	133	181	1			92
							146	9									
06	9540	X	8378	-0-	-1162	-0-	355	1	7911	2	Y	102	29	1			165
							112	9									
07	9517	X	8719	-0-	-798	-0-	355	1	8258	2	Y	96	182	1			79
							106	9									
08	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					79

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9365	-0-	-679	-0-	386	1	8738	2	Y	219	286	1			97
							241	9									
04	9720	X	8821	-0-	-899	-0-	363	1	8301	2	Y	143	43	1			197
							157	9									
05	10044	X	9632	-0-	-412	-0-	377	1	9027	2	Y	207	220	1			184
							228	9									
06	9450	X	9054	-0-	-396	-0-	383	1	8521	2	Y	136	224	1			96
							150	9									
07	9517	X	9132	-0-	-385	-0-	374	1	8712	2	Y	42	47	1			91
							46	9									
08	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					91

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 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	22165	X	21219	-0-	-946	-0-	155	1	21056	2	N	7	10	1			43
							8	9									
04	21330	X	20284	-0-	-1046	-0-	150	1	20128	2	N	5	4	1			44
							6	9									
05	21824	X	21418	-0-	-406	-0-	857	1	20551	2	N	9	5	1			48
							10	9									
06	20880	X	20197	-0-	-683	-0-	868	1	19327	2	N	2	5	1			45
							2	9									
07	21514	X	20732	-0-	-782	-0-	854	1	19872	2	N	5	5	1			45
							6	9									
08	21421	X	NO RPT	-0-	-21421	-0-					N	NO RPT					45

FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	155	1	16477	2	N	18	28	1			78
							20	9									
04	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	150	1	15932	2	N	14	12	1			80
							15	9									
05	16523	X	10078	-0-	-6445	-0-	353	1	9695	2	N	27	14	1			93
							30	9									
06	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	694	1	15442	2	N	7	14	1			86
							8	9									
07	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	685	1	15948	2	N	11	13	1			84
							12	9									
08	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					N	NO RPT					84

R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13578	X	13169	-0-	-409	-0-	557	1	12612	2	N	-0-					59
04	13140	X	12425	-0-	-715	-0-	521	1	11904	2	N	-0-					59
05	13578	X	13157	-0-	-421	-0-	527	1	12630	2	N	-0-					59
06	13140	X	12313	-0-	-827	-0-	529	1	11784	2	N	-0-					59
07	13578	X	12542	-0-	-1036	-0-	517	1	12025	2	N	-0-					59
08	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT					59

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 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	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-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	85	1	1690	2	Y	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	83	1	1624	2	Y	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	86	1	1664	2	Y	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	80	1	1616	2	Y	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	90	1	1672	2	Y	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	86	1	1666	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3472	-0-	-0-	-0-	166	1	3306	2	Y	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	185	1	3607	2	Y	-0-					-0-
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	196	1	3796	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	179	1	3601	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	205	1	3794	2	Y	-0-					-0-
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	191	1	3705	2	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 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	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	125	1	2479	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	133	1	2586	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	3100	N	3305	-0-	205	205	162	1	3133	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
06	3000	N	3404	-0-	404	609	160	1	3235	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
07	3100	N	3380	-0-	280	889	173	1	3199	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
08	4297	X	3408	-0-	-889	-0-	167	1	3235	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 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	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-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	507	2	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	560	2	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 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	2511	X	2019	-0-	-492	-0-	96	1	1910	2	Y	12	9	0	2	1	3
							13	9									
04	2310	X	1931	-0-	-379	-0-	94	1	1830	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
05	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	111	1	2148	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	101	1	2038	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	106	1	1962	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	111	1	2149	2	Y	7	7	0			2
							8	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					161
04	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					161
05	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					161
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					161
07	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					161
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	606	2	13	9	N	12					173

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	3					282
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	666	2	39	9	N	35	173	1			144
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6	9	N	5					149
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	636	2	14	9	N	13					162
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	864	2	2	9	N	2					164
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	N	2					166

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

03	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	3			N	-0-					147
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					147
05	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					147
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					147
07	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	3			N	-0-					147
08	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	3			N	-0-					147

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

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

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
06	14B2 EXT		40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					232
07	14B2 EXT		97	-0-	97	137	97	2			N	-0-					232
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 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	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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	15	1			-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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					78
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					78
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					78
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					78
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					78
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					78

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 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	372	N	69	-0-	-303	-0-	69	2			N	-0-					92
04	360	N	77	-0-	-283	-0-	77	2			N	-0-					92
05	372	N	18	-0-	-354	-0-	18	2			N	-0-					92
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					92
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					92
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					92

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 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-					Y	-0-	2	1			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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	4709	-0-	4709	4709	4709	2			N	-0-					52
07	14B2	EXT	1983	-0-	1983	6692	1983	2			N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6692					N	-0-					52

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	284	-0-	284	284	284	2			N	-0-					20
07	14B2	EXT	1527	-0-	1527	1811	1527	2			N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1811					N	2	2	8			20

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

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	1	1	8			68

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	SHUT-IN		-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	62					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1459	2			N	-0-					160
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					160
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					160
06	1410	N	1002	-0-	-408	-0-	1002	2			N	-0-					160
07	1519	N	1278	-0-	-241	-0-	1267	2	11	9	N	10					170
08	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	2			N	-0-					170

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					89
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					89
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					89
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					89
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					89
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	3	1			31
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					31
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			-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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	SHUT-IN		-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	55					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	127	-0-	127	127	127	2			N	-0-					70
07	14B2	EXT	4156	-0-	4156	4283	4053	2	103	9	N	94					164
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4283					N	4	1	8			167

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	737	2	8	9	N	7	86	1			127
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					127
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					127
06	720	N	592	-0-	-128	-0-	592	2			N	-0-					127
07	961	N	698	-0-	-263	-0-	698	2			N	-0-					127
08	1116	N	857	-0-	-259	-0-	857	2			N	-0-					127

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 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-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	4034	-0-	4034	4034	4034	2			N	-0-					49
07	14B2	EXT	2035	-0-	2035	6069	1999	2	36	9	N	33					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6069					N	14	1	8			95

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1175	3	19	9	N	17					133
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1106	3	33	9	N	30					163
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1110	3	17	9	N	15					178
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1032	3	21	9	N	19	170	1			27
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	3	14	9	N	13					40
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1059	3	17	9	N	15					55

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	340	-0-	340	340	340	2			N	-0-					85
07	14B2	EXT	1139	-0-	1139	1479	1045	2	94	9	N	85					170
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1479					N	2					172

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B2	EXT	1628	-0-	1628	1628	1628	2			N	-0-					178
07	14B2	EXT	3027	-0-	3027	4655	3027	2			N	-0-					178
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4655					N	52					230

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 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	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	48					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2767	2	26	9	Y	24	32	1			-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3140	-0-	40	40	3140	2			Y	-0-					-0-
06	1697	N	1657	-0-	-40	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3631	-0-	531	531	3631	2			Y	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	80					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			115

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	117	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

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

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	48	1	1081	2	N	-0-			150
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	36	1	818	2	N	-0-			150
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	2	N	-0-			150
06	1050	N	817	-0-	-233	-0-	36	1	781	2	N	-0-			150
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	34	1	784	2	N	-0-			150
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	35	1	819	2	N	-0-			150

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	65	1	1469	2	Y	-0-			34
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	52	1	1186	2	Y	-0-			34
05	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	58	1	1386	2	Y	-0-			34
06	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	56	1	1251	2	Y	-0-			34
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	58	1	1359	2	Y	-0-			34
*08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	58	1	1343	2	Y	-0-			34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	48	1	1093	2	N	-0-			20
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	45	1	1034	2	N	-0-			20
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	44	1	1075	2	N	-0-			20
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	49	1	1092	2	N	-0-			20
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	46	1	1075	2	N	-0-			20
08	1116	N	934	-0-	-182	-0-	39	1	895	2	N	-0-			20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	33	1	762	2	Y	-0-			46
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	2	Y	-0-			46
05	992	N	883	-0-	-109	-0-	36	1	847	2	Y	-0-			46
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	Y	-0-			46
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	33	1	778	2	Y	-0-			46
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	35	1	819	2	Y	-0-			46

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	2	N	-0-			59
04	690	N	525	-0-	-165	-0-	22	1	503	2	N	-0-			59
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	28	1	687	2	N	-0-			59
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	26	1	588	2	N	-0-			59
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	34	1	790	2	N	-0-			59
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	29	1	669	2	N	-0-			59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	81	1	1847	2	N	-0-			153
04	1890	N	1693	-0-	-197	-0-	71	1	1622	2	N	-0-			153
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	76	1	1825	2	N	-0-			153
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	82	1	1805	2	N	-0-			153
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	75	1	1759	2	N	-0-			153
08	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	77	1	1772	2	N	-0-			153

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 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	3100	N	3447	-0-	347	382	145	1	3302	2	Y	-0-					43
04	3000	N	3112	-0-	112	494	130	1	2982	2	Y	-0-					43
05	3988	X	3494	-0-	-494	-0-	140	1	3354	2	Y	-0-					43
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	129	1	2869	2	Y	-0-					43
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	140	1	3250	2	Y	-0-					43
*08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	141	1	3261	2	Y	-0-					43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
*08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

03	4309	X	3420	-0-	-889	-0-	31	1	3389	2	Y	-0-					77
04	4170	X	2687	-0-	-1483	-0-	21	1	2665	2	Y	1					78
							1	9									
05	4309	X	101	-0-	-4208	-0-	2	1	98	2	Y	1					79
							1	9									
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					79
07	4309	X	1009	-0-	-3300	-0-	11	1	998	2	Y	-0-					79
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	18	1	2750	2	Y	-0-					79

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

03	2666	X	2177	-0-	-489	-0-	92	1	2085	2	Y	-0-					45
04	2850	X	2044	-0-	-806	-0-	86	1	1958	2	Y	-0-					45
05	2945	X	2096	-0-	-849	-0-	84	1	2012	2	Y	-0-					45
06	2850	X	2349	-0-	-501	-0-	101	1	2248	2	Y	-0-					45
07	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	104	1	2422	2	Y	-0-					45
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	113	1	2613	2	Y	-0-					45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

03	310	N	219	-0-	-91	-0-	131	1	88	2	N	-0-					154
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					154
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					154
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

03	465	N	360	-0-	-105	-0-	15	1	345	2	Y	-0-					23
04	570	N	407	-0-	-163	-0-	17	1	390	2	Y	-0-					23
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	20	1	474	2	Y	-0-					23
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					23
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	Y	-0-					23
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	36	1	829	2	Y	-0-					23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

03	3565	X	3030	-0-	-535	-0-	27	1	3003	2	Y	-0-					126
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	29	1	3600	2	Y	-0-					126
05	3379	X	3303	-0-	-76	-0-	45	1	3258	2	Y	-0-					126
06	3270	X	2652	-0-	-618	-0-	41	1	2611	2	Y	-0-					126
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	39	1	3661	2	Y	-0-					126
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	22	1	3276	2	Y	-0-					126

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					170
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					170
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					170
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	17	1	2811	2	Y	1					155
							1	9									
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	16	1	2943	2	Y	4					159
							4	9									
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	20	1	3151	2	Y	23					182
							25	9									
06	2160	X	1862	-0-	-298	-0-	13	1	1819	2	Y	27	182	1			27
							30	9									
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	24	1	3048	2	Y	38					65
							42	9									
*08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	17	1	2945	2	Y	17					82
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

03	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	13	1	2011	2	Y	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	13	1	2273	2	Y	-0-					-0-
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	19	1	2901	2	Y	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	13	1	1718	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	15	1	1938	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3259	-0-	159	159	19	1	3240	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	77	1	1738	2	Y	-0-					37
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	90	1	2065	2	Y	-0-					37
05	3100	N	3398	-0-	298	298	136	1	3262	2	Y	-0-					37
06	2782	N	2484	-0-	-298	-0-	107	1	2377	2	Y	-0-					37
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	101	1	2356	2	Y	-0-					37
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	107	1	2458	2	Y	-0-					37

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

03	3100	N	3775	-0-	675	675	24	1	3751	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3358	-0-	358	1033	18	1	3340	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2642	-0-	-458	575	16	1	2626	2	Y	-0-					-0-
06	3250	X	2675	-0-	-575	-0-	19	1	2656	2	Y	-0-					-0-
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	18	1	2401	2	Y	-0-					-0-
*08	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	14	1	2279	2	Y	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	15	1	2450	2	Y	-0-					56
04	3000	N	3028	-0-	28	28	17	1	3011	2	Y	-0-					56
05	2127	N	2099	-0-	-28	-0-	13	1	2086	2	Y	-0-					56
06	3000	N	3029	-0-	29	29	22	1	3007	2	Y	-0-					56
07	2054	X	2025	-0-	-29	-0-	16	1	2009	2	Y	-0-					56
*08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					56

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

03	3100	N	3326	-0-	226	226	21	1	3305	2	Y	-0-					19
04	3000	N	3374	-0-	374	600	19	1	3355	2	Y	-0-					19
05	3100	N	3693	-0-	593	1193	23	1	3670	2	Y	-0-					19
06	3542	X	2349	-0-	-1193	-0-	17	1	2332	2	Y	-0-					19
07	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	20	1	2543	2	Y	-0-					19
*08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	23	1	3766	2	Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	Y	-0-			5
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-			5
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-			5
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-			5
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

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

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

03	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	2	Y	-0-			9
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-			9
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	Y	-0-			9
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-			9
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-			9
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			9

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	2	Y	-0-			19
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	3	1	355	2	Y	-0-			19
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	9	1	667	2	Y	-0-			19
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	Y	-0-			19
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	7	1	659	2	Y	-0-			19
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	9	1	1334	2	Y	-0-			19

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	492	2	Y	-0-			32
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	5	1	565	2	Y	-0-			32
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	8	1	588	2	Y	-0-			32
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	10	1	607	2	Y	-0-			32
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	17	1	1650	2	Y	-0-			32
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	8	1	1276	2	Y	-0-			32

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	Y	-0-			9
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	5	1	634	2	Y	-0-			9
05	744	N	348	-0-	-396	-0-	5	1	343	2	Y	-0-			9
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	12	1	765	2	Y	-0-			9
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	7	1	681	2	Y	-0-			9
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	11	1	1681	2	Y	-0-			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 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	1519	N	1040	-0-	-479	-0-	9	1	1031	2	Y	-0-					35
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	9	1	1085	2	Y	-0-					35
05	1519	N	754	-0-	-765	-0-	10	1	744	2	Y	-0-					35
06	1020	N	358	-0-	-662	-0-	5	1	353	2	Y	-0-					35
07	1116	N	476	-0-	-640	-0-	5	1	471	2	Y	-0-					35
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	2	Y	-0-					35

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					15
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	Y	-0-					15
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					15
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					5
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	-0-					5
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	Y	-0-					5
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	2	1	114	2	Y	-0-					5
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					5
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 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	496	N	443	-0-	-53	-0-	4	1	439	2	Y	-0-					12
04	630	N	518	-0-	-112	-0-	4	1	514	2	Y	-0-					12
05	651	N	178	-0-	-473	-0-	3	1	175	2	Y	-0-					12
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	6	1	414	2	Y	-0-					12
07	527	N	208	-0-	-319	-0-	3	1	205	2	Y	-0-					12
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	2	Y	-0-					12

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	3	1	316	2	Y	-0-					19
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	2	Y	-0-					19
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	9	1	608	2	Y	-0-					19
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	6	1	405	2	Y	-0-					19
07	403	N	203	-0-	-200	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					19
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	2	Y	-0-					19

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 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	217	N	153	-0-	-64	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	13	1	436	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	24	1	771	2	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	15	1	506	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	12	1	377	2	Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	2	Y	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1010	-0-	-268	-0-	29	1	981	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	989	-0-	-991	-0-	28	1	954	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2573	X	222	-0-	-2351	-0-	6	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	764	-0-	-1726	-0-	22	1	742	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	748	-0-	-1825	-0-	24	1	724	2	Y	-0-					-0-
08	912	X	912	-0-	-0-	-0-	22	1	890	2	Y	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 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	3100	N	1694	-0-	-1406	2955	50	1	1644	2	Y	-0-					-0-
04	4070	X	1115	-0-	-2955	-0-	31	1	1076	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	58	1	1843	2	Y	-0-					-0-
06	1140	X	1105	-0-	-35	-0-	33	1	1072	2	Y	-0-					-0-
07	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	45	1	1366	2	Y	-0-					-0-
08	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	32	1	1298	2	Y	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 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	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	3			Y	-0-					114
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					114
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					114
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					114
07	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	3			Y	-0-					114
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					114

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 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	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 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	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-					19
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	424	3	25	9	Y	23					42
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	344	3	10	9	Y	9					51
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	309	3	8	9	Y	7					58
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			Y	-0-					58
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	327	3	1	9	Y	1					59

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					36
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	3	3	9	N	3					39
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					39
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					39
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					39
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					39

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					38
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	508	3	2	9	N	2					40
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					40
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					40
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					40
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					40

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 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	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					21
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	370	3	2	9	N	2					23
05	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					23
06	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					23
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					23
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					23

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					18
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					18
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					18
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	N	4					22
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					22
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	3	6	9	N	5					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					28
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					28
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					28
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	223	3			N	-0-					28
07	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	3			N	-0-					28
08	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	3			N	-0-					28

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					33
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					33
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					33
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					33
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					33
08	434	N	86	-0-	-348	-0-	86	3			Y	-0-					33

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

03	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			Y	-0-					36
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					36
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					36
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					36
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			Y	-0-					36
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					36

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 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	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					17
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					17
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					17
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					17
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-					17
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					17

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 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	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-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					25
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	3	2	9	N	2					27
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					27
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					27
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					27
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					27

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					21
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	489	3	3	9	N	3					24
05	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	3			N	-0-					24
06	540	N	394	-0-	-146	-0-	394	3			N	-0-					24
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					24
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	462	3	52	9	N	47					71

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					19
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1867	3	25	9	Y	23					42
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2209	3	10	9	Y	9					51
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2045	3	8	9	Y	7					58
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					58
08	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1758	3	1	9	Y	1					59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 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	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	399	-0-	-291	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	784	3	13	9	Y	12					29
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	626	3	10	9	Y	9	12	1			26
05	775	N	511	-0-	-264	-0-	498	3	13	9	Y	12	25	1			13
06	780	N	571	-0-	-209	-0-	560	3	11	9	Y	10	12	1			11
07	651	N	463	-0-	-188	-0-	452	3	11	9	Y	10					21
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	890	3	17	9	Y	15	24	1			12

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1316	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	910	-0-	-609	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 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	2325	X	2275	-0-	-50	-0-	2264	3	11	9	Y	10					25
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2399	3	8	9	Y	7	10	1			22
05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2458	3	12	9	Y	11	22	1			11
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2281	3	10	9	Y	9	11	1			9
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2578	3	10	9	Y	9					18
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2724	3	14	9	Y	13	21	1			10

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 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	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-

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 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	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1776	3	6	9	Y	5					12
04	1950	N	1449	-0-	-501	-0-	1445	3	4	9	Y	4	5	1			11
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1440	3	7	9	Y	6	11	1			6
06	1710	N	1308	-0-	-402	-0-	1304	3	4	9	Y	4	5	1			5
07	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1374	3	4	9	Y	4					9
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1548	3	7	9	Y	6	10	1			5

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 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	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	180	-0-	-330	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	498	-0-	-246	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1006	3	45	9	Y	41					103
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	758	3	36	9	Y	33	43	1			93
05	992	N	712	-0-	-280	-0-	664	3	48	9	Y	44	90	1			47
06	1020	N	767	-0-	-253	-0-	728	3	39	9	Y	35	44	1			38
07	806	N	714	-0-	-92	-0-	673	3	41	9	Y	37					75
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	979	3	61	9	Y	55	87	1			43

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 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	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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	578	-0-	-476	-0-	558	3	20	9	Y	18					45
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	973	3	17	9	Y	15	19	1			41
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	900	3	22	9	Y	20	40	1			21
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	815	3	17	9	Y	15	19	1			17
07	1023	N	883	-0-	-140	-0-	865	3	18	9	Y	16					33
08	930	N	881	-0-	-49	-0-	855	3	26	9	Y	24	38	1			19

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 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	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	667	3	13	9	Y	12					29
04	720	N	501	-0-	-219	-0-	491	3	10	9	Y	9	12	1			26
05	806	N	566	-0-	-240	-0-	553	3	13	9	Y	12	25	1			13
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	665	3	11	9	Y	10	12	1			11
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	588	3	11	9	Y	10					21
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	544	3	17	9	Y	15	24	1			12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	167	-0-	-205	-0-	167	3			Y	-0-					178
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					178
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					178
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					178
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			Y	-0-					178
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					178

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

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

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					23
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					23
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					23
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					23
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					23
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					23

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					30
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	139	3	17	9	Y	15					37
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	99	3	13	9	Y	12	16	1			33
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	128	3	18	9	Y	16	32	1			17
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	120	3	14	9	Y	13	16	1			14
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	142	3	14	9	Y	13					27
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	176	3	21	9	Y	19	31	1			15

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 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	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

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

03	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			Y	-0-					86
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					86
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					86
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					86
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					86
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					86

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					70
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					70
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					70
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					70
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					70
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					70

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					67
04	1080	N	870	-0-	-210	-0-	870	3			N	-0-					67
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					67
06	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	1001	3			N	-0-					67
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					67
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-					67

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					30
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					30
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					30
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					30
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					30
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

03	713	N	430	-0-	-283	-0-	430	3			Y	-0-					128
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					128
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					128
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-	83	1			45
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	979	3	6	9	Y	5					50
08	1302	N	621	-0-	-681	-0-	621	3			Y	-0-					50

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

03	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	3			Y	-0-					27
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	984	3	72	9	Y	65					92
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					92
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					92
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					92
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					92

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

03	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			Y	-0-					77
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	Y	1					78
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					78
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					78
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			Y	-0-					78
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					78

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

03	465	N	26	-0-	-439	-0-	26	3			N	-0-					135
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	N	2					137
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-	93	1			44
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					44
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					44
08	620	N	421	-0-	-199	-0-	421	3			N	-0-					44

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

03	124	N	91	-0-	-33	-0-	82	3	9	9	N	8					91
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	146	3	106	9	N	96	160	1			27
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					27
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					27
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					27
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					27

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					33
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					33
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					33
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					33
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					33
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

03	2970	N	2635	-0-	-335	-0-	2621	3	14	9	Y	13					33
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2571	3	12	9	Y	11	14	1			30
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2640	3	15	9	Y	14	29	1			15
06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2390	3	12	9	Y	11	14	1			12
07	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2537	3	13	9	Y	12					24
08	2666	X	2395	-0-	-271	-0-	2375	3	20	9	Y	18	28	1			14

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

03	1938	N	1864	-0-	-74	-0-	1850	3	14	9	Y	13					33
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2216	3	12	9	Y	11	14	1			30
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2467	3	15	9	Y	14	29	1			15
06	1590	X	1587	-0-	-3	-0-	1575	3	12	9	Y	11	14	1			12
07	1643	X	1282	-0-	-361	-0-	1269	3	13	9	Y	12					24
08	2170	X	1201	-0-	-969	-0-	1181	3	20	9	Y	18	28	1			14

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

03	868	N	585	-0-	-283	-0-	585	3			Y	-0-					115
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1724	3	3	9	Y	3					118
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					118
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					118
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					118
08	1209	N	708	-0-	-501	-0-	708	3			Y	-0-					118

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	N	1					43
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	159	3	2	9	N	2					45
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	N	1					46
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					46
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					46
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					46

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					20
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					20
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					20
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					20
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					20
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	183	-0-	-65	-0-	183	3			Y	-0-					22
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					22
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	598	3	11	9	Y	10					32
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					32
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					32
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	517	3	8	9	Y	7					39

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					83
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	178	3	8	9	N	7					90
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					90
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					90
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					90
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	262	3	133	9	N	121					211

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					61
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	502	3	32	9	N	29					90
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	472	3	53	9	N	48	72	1			66
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	3	6	9	N	5					71
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					71
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					71

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					105
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					105
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					105
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					105
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					105
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					105

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					45
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					45
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					45
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					45
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					45
08	465	N	156	-0-	-309	-0-	156	3			N	-0-					45

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 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-					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	8	41	1			22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					34
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					34
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					34
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					34
07	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					34
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					34

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	3			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

03	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	994	-0-	-296	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	980	-0-	-322	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	935	-0-	-181	-0-	935	3			Y	-0-					-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	743	3	28	9	Y	25					62
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	600	3	22	9	Y	20	26	1			56
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1460	3	29	9	Y	26	54	1			28
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	873	3	23	9	Y	21	26	1			23
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	615	3	24	9	Y	22					45
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	771	3	36	9	Y	33	52	1			26

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

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	1	72	1			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	503	-0-	-551	-0-	503	3			N	-0-					132
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					132
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					132
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					132
07	1054	N	764	-0-	-290	-0-	764	3			N	-0-					132
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-					132

CRATON OPERATING LLC 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 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	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					66
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					66
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					66
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					66
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					66
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					66

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 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	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-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 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	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	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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 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-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 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	992	N	661	-0-	-331	-0-	661	2			N	-0-					35
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					35
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					35
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					35
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					35
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					35

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-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-

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					33
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					33
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					33
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-					33
*07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					26
04	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1472	2			Y	-0-					26
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					26
06	1470	N	949	-0-	-521	-0-	949	2			Y	-0-					26
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					26
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					26

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF.10416 - 9112

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-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

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-

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					146
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					146
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					146
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					146

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 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	775	N	307	-0-	-468	-0-	307	2			N	-0-					79
04	840	N	466	-0-	-374	-0-	466	2			N	-0-					79
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					79
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					79
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					79
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					79

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					32
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					32
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					32
06	990	N	882	-0-	-108	-0-	882	2			Y	-0-					32
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					32
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					32

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					94
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					94
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					94
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					94
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					94
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					94

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 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	1395	N	974	-0-	-421	-0-	974	2			Y	-0-					37
04	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			Y	-0-					37
05	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			Y	-0-					37
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					37
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					37
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					37

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					315
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					315
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					315
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					315
*07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					315
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					315

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					97
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					97
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					97
06	1830	N	1615	-0-	-215	-0-	1615	2			Y	-0-					97
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					97
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					97

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9010 - 10358

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

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

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

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

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1548	2			Y	-0-					40
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					40
05	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			Y	-0-					40
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1273	2			Y	-0-					40
*07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					15
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					15
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					15
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					15
*07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 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	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					76
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					76
05	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	1046	2			Y	-0-					76
06	1140	N	954	-0-	-186	-0-	954	2			Y	-0-					76
*07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					76
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 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	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					15
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					15
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					15
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					15
*07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 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	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					12
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					12
05	1116	N	925	-0-	-191	-0-	925	2			Y	-0-					12
06	1320	N	844	-0-	-476	-0-	844	2			Y	-0-					12
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-					59

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 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	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 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	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 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-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 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	651	N	463	-0-	-188	-0-	463	2			N	-0-					85
04	630	N	506	-0-	-124	-0-	506	2			N	-0-					85
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-					85
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					85
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					85
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					85

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 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	1054	N	250	-0-	-804	-0-	250	2			Y	-0-					199
04	810	N	72	-0-	-738	-0-	72	2			Y	-0-					199
05	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	2			Y	-0-					199
06	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	2			Y	-0-					199
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					199
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					199

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 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	713	N	249	-0-	-464	-0-	249	2			N	-0-					58
04	1020	N	596	-0-	-424	-0-	596	2			N	-0-					58
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					58
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9204 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2022

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 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	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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 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	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

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					140
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 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	1209	N	852	-0-	-357	-0-	852	2			N	-0-					56
04	1020	N	927	-0-	-93	-0-	927	2			N	-0-					56
05	1085	N	991	-0-	-94	-0-	991	2			N	-0-					56
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					56
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					56
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 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	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					147
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					147
05	2418	X	2115	-0-	-303	-0-	2115	2			N	-0-					147
06	3150	X	2083	-0-	-1067	-0-	2083	2			N	-0-					147
07	3255	X	2564	-0-	-691	-0-	2564	2			N	-0-	97	1			50
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					50

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					8
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					8
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					8
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			Y	-0-					8
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					8
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 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	651	N	507	-0-	-144	-0-	507	2			N	-0-					111
04	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2			N	-0-					111
05	744	N	541	-0-	-203	-0-	541	2			N	-0-					111
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					111
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					111
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					111

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 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	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					24
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					24
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					47
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					47
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					47
06	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	1393	2			Y	-0-					47
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					47
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					47

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

03	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	2			Y	-0-					67
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			Y	-0-					67
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-					67
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					67
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					67
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					67

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					19
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					19
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					19
06	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	2			Y	-0-					19
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					19
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					19

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

03	1023	N	784	-0-	-239	-0-	784	2			N	-0-					127
04	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	2			N	-0-					127
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					127
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					127
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					127
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 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	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

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 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	4371	X	4287	-0-	-84	-0-	4285	2	2	9	N	2	2	8			281
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					281
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					281
06	4200	X	4159	-0-	-41	-0-	4159	2			N	-0-					281
*07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					281
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					281

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	304	1	381	3	Y	-0-					50
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	305	1	402	3	Y	16	56	1			10
							18	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	281	1	366	3	Y	-0-					10
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	284	1	359	3	Y	-0-					10
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	1046	1	1148	3	Y	-0-					10
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	554	1	647	3	Y	-0-					10

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					44
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					44
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					44
*06	600	N	530	-0-	-70	-0-	96	1	434	3	Y	-0-	30	7			14
07	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			Y	-0-					14
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 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	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	1361	3			Y	-0-					13
04	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1370	3			Y	-0-					13
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					13
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	235	1	1066	3	Y	-0-					13
07	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	1273	3			Y	-0-					13
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					13

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

03	527	N	493	-0-	-34	-0-	219	1	274	3	Y	-0-					25
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	205	1	272	3	Y	8	28	1			5
							9	9									
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	214	1	277	3	Y	-0-					5
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	184	1	232	3	Y	-0-					5
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	196	1	214	3	Y	-0-					5
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	226	1	264	3	Y	-0-					5

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

03	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			Y	-0-					11
04	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	3			Y	-0-					11
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			Y	-0-					11
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	111	1	503	3	Y	-0-					11
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			Y	-0-					11
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			Y	-0-					11

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			Y	-0-					21
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					21
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					21
*06	480	N	477	-0-	-3	-0-	86	1	391	3	Y	-0-	15	7			6
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					6
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			Y	-0-					6

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

03	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					62
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					62
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					62
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	106	1	483	3	Y	1					63
							1	9									
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					63
*08	682	N	619	-0-	-63	-0-	617	3	2	9	Y	2					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					32
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					32
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			Y	-0-					32
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	125	1	564	3	Y	1					33
							1	9									
*07	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			Y	-0-					33
*08	744	N	725	-0-	-19	-0-	724	3	1	9	Y	1					34

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 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	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					4
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					4
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					4
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	48	1	215	3	Y	-0-					4
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					4
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					4

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 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	682	N	617	-0-	-65	-0-	273	1	344	3	Y	-0-					30
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	239	1	317	3	Y	9	33	1			6
							10	9									
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	252	1	327	3	Y	-0-					6
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	282	1	358	3	Y	-0-					6
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	673	1	739	3	Y	-0-					6
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	511	1	597	3	Y	-0-					6

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	11	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	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
06	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					1
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

03	2511	X	1930	-0-	-581	-0-	1930	3			Y	-0-					16
04	2430	X	1950	-0-	-480	-0-	1950	3			Y	-0-					16
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					16
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	476	1	2157	3	Y	-0-					16
07	2015	X	1974	-0-	-41	-0-	1974	3			Y	-0-					16
08	2790	X	2225	-0-	-565	-0-	2225	3			Y	-0-					16

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

03	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	3			Y	-0-					16
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					16
05	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	3			Y	-0-					16
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	132	1	599	3	Y	-0-					16
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			Y	-0-					16
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					16

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

03	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	544	1	683	3	Y	-0-					30
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	556	1	735	3	Y	9	33	1			6
							10	9									
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	571	1	741	3	Y	-0-					6
06	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	488	1	617	3	Y	-0-					6
07	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	688	1	754	3	Y	-0-					6
08	1333	X	1251	-0-	-82	-0-	577	1	674	3	Y	-0-					6

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					61
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					61
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					61
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	107	1	484	3	Y	-0-					61
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			Y	-0-					61
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	665	3	3	9	Y	3					64

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					4
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					4
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					4
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 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	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			Y	-0-					1
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					1
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					1
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	30	1	136	3	Y	-0-					1
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					1
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

03	17887	X	16740	-0-	-1147	-0-	3229	1	13467	3	N	40					168
							44	9									
04	16110	X	16035	-0-	-75	-0-	3139	1	12872	3	N	22					190
							24	9									
05	16771	X	14754	-0-	-2017	-0-	2622	1	12102	3	N	27	171	1			46
							30	9									
06	16230	X	12345	-0-	-3885	-0-	2219	1	10126	3	N	-0-					46
07	16771	X	13171	-0-	-3600	-0-	2378	1	10756	3	N	34					80
							37	9									
08	16740	X	13484	-0-	-3256	-0-	2449	1	10993	3	N	38					118
							42	9									

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

03	28737	X	26332	-0-	-2405	-0-	553	1	25779	3	N	-0-					30
04	27150	X	24895	-0-	-2255	-0-	107	1	24788	3	N	-0-					30
05	27032	X	26444	-0-	-588	-0-	26444	3			N	-0-					30
06	26160	X	23667	-0-	-2493	-0-	4843	1	18824	3	N	-0-					30
07	26319	X	23662	-0-	-2657	-0-	23662	3			N	-0-					30
08	26443	X	23100	-0-	-3343	-0-	23100	3			N	-0-					30

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

03	17050	X	15672	-0-	-1378	-0-	4723	1	10727	3	N	202	161	1			96
							222	9									
04	16470	X	15119	-0-	-1351	-0-	4518	1	10331	3	N	245	179	1			162
							270	9									
05	16523	X	15305	-0-	-1218	-0-	4450	1	10617	3	N	216	354	1			24
							238	9									
06	15960	X	4987	-0-	-10973	-0-	1668	1	3319	3	N	-0-					24
07	20253	X	20253	-0-	-0-	-0-	5521	1	14373	3	N	326	335	1			15
							359	9									
08	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	5398	1	10641	3	N	191	178	1			28
							210	9									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

03	20832	X	18691	-0-	-2141	-0-	5601	1	12720	3	N	336	346	1			113
							370	9									
04	19590	X	18806	-0-	-784	-0-	5606	1	12816	3	N	349	345	1			117
							384	9									
05	20026	X	16770	-0-	-3256	-0-	4859	1	11593	3	N	289	348	1			58
							318	9									
06	19380	X	5869	-0-	-13511	-0-	1904	1	3789	3	N	160	176	1			42
							176	9									
07	19747	X	18807	-0-	-940	-0-	5159	1	13431	3	N	197	169	1			70
							217	9									
08	19437	X	18721	-0-	-716	-0-	6139	1	12099	3	N	439	332	1			177
							483	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 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	713	N	319	-0-	-394	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	665	-0-	-48	-0-	555	2	110	9	Y	100					100
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-	88	1			12
07	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	2			Y	-0-					12
08	651	N	400	-0-	-251	-0-	400	2			Y	-0-					12

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122	1			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	-0-	3	1			1
04	660	N	328	-0-	-332	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					1
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	22	1	242	2	Y	-0-					1
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					1
07	341	N	218	-0-	-123	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					1
*08	279	N	206	-0-	-73	-0-	18	1	187	2	Y	1					2
							1	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	2	11	1			4
							2	9									
04	780	N	360	-0-	-420	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					4
05	651	N	513	-0-	-138	-0-	43	1	470	2	Y	-0-					4
06	510	N	320	-0-	-190	-0-	22	1	297	2	Y	1					5
							1	9									
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	370	2	Y	-0-					5
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	40	1	422	2	Y	-0-					5

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 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	1240	N	631	-0-	-609	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	657	-0-	-423	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	716	-0-	-431	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 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-					Y	-0-	3	1			-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-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	420	N	21	-0-	-399	-0-	21	2			N	-0-					25
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					25

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					31
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1384	2	4	9	Y	4					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					35
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					35

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

03	217	N	98	-0-	-119	-0-	8	1	89	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					1
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	217	2	Y	1					2
							1	9									
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	Y	-0-					2
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	222	2	Y	1					3
							1	9									
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	Y	1					4
							1	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

03	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	108	1	1251	2	Y	76	91	1			53
							84	9									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	25	1	1422	2	Y	76	45	1			84
							84	9									
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1506	2	97	9	Y	88	50	1			122
06	1410	N	1081	-0-	-329	-0-	1024	2	57	9	Y	52	107	1			67
07	1581	N	1201	-0-	-380	-0-	1145	2	56	9	Y	51	95	1			23
08	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	1391	2	83	9	Y	75					98

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	51	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	618	-0-	-132	-0-	11	1	607	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	467	-0-	-215	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	84	1	974	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	17	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	784	-0-	-208	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	819	-0-	-204	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	99	1	1244	2	Y	24	92	1			37
							26	9									
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	82	1	1075	2	Y	16					53
							18	9									
05	1147	N	832	-0-	-315	-0-	69	1	745	2	Y	16					69
							18	9									
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	81	1	1026	2	Y	23					92
							25	9									
07	1147	N	947	-0-	-200	-0-	78	1	850	2	Y	17					109
							19	9									
08	837	N	572	-0-	-265	-0-	42	1	520	2	Y	9					118
							10	9									

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					22
04	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	2			Y	-0-					22
05	527	N	176	-0-	-351	-0-	123	2	53	9	Y	48					70
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					70
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					70
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1173	2	22	9	Y	20					90

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

03	248	N	226	-0-	-22	-0-	224	2	2	9	Y	2					54
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			Y	-0-					54
05	341	N	149	-0-	-192	-0-	149	2			Y	-0-					54
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					55
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					55
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2					57

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	226	1	3241	2	Y	33	77	1			46
							36	9									
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	281	1	4155	2	Y	13					59
							14	9									
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	347	1	3842	2	Y	4					63
							4	9									
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	296	1	3945	2	Y	12					75
							13	9									
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	378	1	4853	2	Y	-0-					75
*08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	369	1	3872	2	Y	6					81
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	894	2	Y	3	19	1			6
							3	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	402	2	Y	1					7
							1	9									
05	744	N	431	-0-	-313	-0-	36	1	395	2	Y	-0-					7
06	720	N	232	-0-	-488	-0-	16	1	216	2	Y	-0-					7
07	434	N	195	-0-	-239	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					7
08	434	N	175	-0-	-259	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					7

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

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	837	N	757	-0-	-80	-0-	54	1	701	2	Y	2	14	1			5
							2	9									
04	810	N	696	-0-	-114	-0-	48	1	646	2	Y	2					7
							2	9									
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	62	1	680	2	Y	3					10
							3	9									
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	59	1	761	2	Y	4					14
							4	9									
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	57	1	639	2	Y	3					17
							3	9									
08	744	N	731	-0-	-13	-0-	53	1	676	2	Y	2					19
							2	9									

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

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	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	123	1	1453	2	Y	-0-	3	1			1
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	106	1	1305	2	Y	1					2
							1	9									
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	107	1	1073	2	Y	-0-					2
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	114	1	1340	2	Y	1					3
							1	9									
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	121	1	1232	2	Y	1					4
							1	9									
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	79	1	906	2	Y	1					5
							1	9									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

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	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	2	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	75	1	870	2	Y	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	14	1	795	2	Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 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	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	196	1	2273	2	Y	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	27	1	1513	2	Y	-0-					-0-
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 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	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	148	1	1720	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1267	-0-	-323	-0-	22	1	1245	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1218	-0-	-766	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1225	-0-	-575	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 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	248	N	11	-0-	-237	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	17	1	953	2	Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	343	-0-	-649	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	4	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	107	1	1245	2	Y	61	80	1			43
							67	9									
04	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	20	1	1113	2	Y	47	36	1			54
							52	9									
05	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1103	2	57	9	Y	52	32	1			74
06	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	1105	2	51	9	Y	46	65	1			55
07	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1029	2	41	9	Y	37	75	1			17
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1183	2	56	9	Y	51					68

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	395	-0-	-504	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	444	-0-	-424	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 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	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	193	1	2235	2	Y	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	32	1	1801	2	Y	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1287	-0-	-480	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	44	1	631	2	Y	-0-	3	1			1
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	765	2	Y	-0-					1
05	496	N	284	-0-	-212	-0-	24	1	260	2	Y	-0-					1
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	484	2	Y	1					2
							1	9									
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	57	1	727	2	Y	-0-					2
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	78	1	818	2	Y	-0-					2

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 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	3100	N	2539	-0-	-561	462	163	1	2345	2	Y	28	53	1			37
							31	9									
04	2306	N	1844	-0-	-462	-0-	116	1	1716	2	Y	11					48
							12	9									
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	244	1	2693	2	Y	2					50
							2	9									
06	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	114	1	1526	2	Y	11					61
							12	9									
07	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	129	1	1650	2	Y	-0-					61
*08	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	160	1	1679	2	Y	5					66
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	102	1	1462	2	Y	-0-	6	1			2
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	60	1	893	2	Y	1					3
							1	9									
05	496	N	425	-0-	-71	-0-	35	1	390	2	Y	-0-					3
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	53	1	701	2	Y	-0-					3
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	81	1	1044	2	Y	-0-					3
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	95	1	994	2	Y	-0-					3

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

03	1922	N	1123	-0-	-799	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	587	-0-	-870	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1974	-0-	-196	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	111	1	1402	2	Y	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	123	1	1629	2	Y	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	132	1	1426	2	Y	-0-					-0-
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	182	1	2315	2	Y	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	187	1	2049	2	Y	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	133	1	1624	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	11	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13					25
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	175	2	21	9	Y	19					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	102	1	1179	2	Y	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	19	1	1041	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	925	-0-	-95	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	94	1	1090	2	Y	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	47	1	2595	2	Y	-0-					-0-
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	81	1	937	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	829	-0-	-281	-0-	15	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1533	-0-	-1195	-0-	120 10	1 9	1403	2	Y	9	15	1			6
04	2430	X	2287	-0-	-143	-0-	39 12	1 9	2236	2	Y	11	5	1			12
05	2511	X	2499	-0-	-12	-0-	2484	2	15	9	Y	14	7	1			19
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2458	2	13	9	Y	12	17	1			14
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2474	2	12	9	Y	11	20	1			5
08	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	2444	2	13	9	Y	12					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	487	2	Y	71	59	1			50
							78	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	486	2	Y	63	42	1			71
							69	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	350	2	54	9	Y	49	42	1			78
06	600	N	242	-0-	-358	-0-	212	2	30	9	Y	27	69	1			36
07	589	N	225	-0-	-364	-0-	201	2	24	9	Y	22	48	1			10
08	403	N	254	-0-	-149	-0-	222	2	32	9	Y	29					39

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	268	2	Y	1					1
							1	9									
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	112	1	1304	2	Y	74	92	1			52
							81	9									
04	1560	N	1258	-0-	-302	-0-	21	1	1172	2	Y	59	44	1			67
							65	9									
05	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1331	2	80	9	Y	73	40	1			100
06	1440	N	1247	-0-	-193	-0-	1184	2	63	9	Y	57	88	1			69
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1380	2	63	9	Y	57	100	1			26
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1364	2	76	9	Y	69					95

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	107	1	1240	2	Y	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	19	1	1048	2	Y	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	980	-0-	-10	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 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	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	166	1	1933	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	24	1	1331	2	Y	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	975	-0-	-435	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 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	465	N	310	-0-	-155	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	14	1	765	2	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	451	-0-	-355	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	64	1	746	2	Y	14	16	1			10
							15	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	18	1	1003	2	Y	16	8	1			18
							18	9									
05	713	N	230	-0-	-483	-0-	226	2	4	9	Y	4	11	1			11
06	810	N	529	-0-	-281	-0-	519	2	10	9	Y	9	10	1			10
07	899	N	525	-0-	-374	-0-	518	2	7	9	Y	6	13	1			3
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	145	2	3	9	Y	3					6

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	61	1	709	2	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	12	1	663	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 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	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	103	1	1193	2	Y	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	22	1	1218	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	883	-0-	-257	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 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	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	98	1	1142	2	Y	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	28	1	1559	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1276	-0-	-367	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	58	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	41	1	2302	2	Y	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	77	1	933	2	Y	2	73	1			13
							2	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	71	1	893	2	Y	2					15
							2	9									
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	77	1	793	2	Y	2					17
							2	9									
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	64	1	769	2	Y	2					19
							2	9									
07	868	N	674	-0-	-194	-0-	59	1	614	2	Y	1					20
							1	9									
08	868	N	645	-0-	-223	-0-	51	1	593	2	Y	1					21
							1	9									

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	104	1	1316	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	78	1	1035	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	818	-0-	-112	-0-	69	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	981	-0-	-159	-0-	71	1	910	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	851	-0-	-296	-0-	71	1	780	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	719	-0-	-87	-0-	54	1	665	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	7	N	-0-	-0-	-7	-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

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	Y	1					15
04	930	N	820	-0-	-110	-0-	817	2	3	9	Y	3					18
05	899	N	831	-0-	-68	-0-	827	2	4	9	Y	4					22
06	960	N	847	-0-	-113	-0-	846	2	1	9	Y	1					23
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			Y	-0-					23
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	Y	1					24

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	443	2	33	9	Y	30					30
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-	26	1			4
07	434	N	241	-0-	-193	-0-	241	2			Y	-0-					4
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 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	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-

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

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

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
05	1612 N	1508	-0-	-104	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
07	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 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	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	2			Y	-0-					9
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	789	2	2	9	Y	2					11
05	992	N	783	-0-	-209	-0-	782	2	1	9	Y	1					12
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					12
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					12
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	Y	1					13

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	68	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	23	1	1277	2	Y	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 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	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2740	2	6	9	Y	5					5
06	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2978	2	14	9	Y	13					18
*07	3100	N	3249	-0-	149	149	3242	2	7	9	Y	6					24
*08	2201	N	1484	-0-	-717	-0-	1482	2	2	9	Y	2					26

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	120	1	1389	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1049	-0-	-301	-0-	18	1	1031	2	Y	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1267	-0-	-203	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	792	-0-	-541	-0-	792	2			Y	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 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	1674	N	1290	-0-	-384	-0-	1268	2	22	9	Y	20					40
04	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1546	2			Y	-0-					40
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					40
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1592	2	41	9	Y	37					77
07	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	1472	2	17	9	Y	15					92
08	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2			Y	-0-					92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 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-					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-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1364	2	13	9	Y	12					30
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					30
*08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1580	2	6	9	Y	5					35

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					2
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					2
05	744	N	609	-0-	-135	-0-	525	2	84	9	Y	76					78
06	690	N	347	-0-	-343	-0-	347	2			Y	-0-					78
07	620	N	423	-0-	-197	-0-	423	2			Y	-0-					78
*08	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	2			Y	-0-					78

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					3
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					3
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					3

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					1
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 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	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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 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	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-

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1068	2	44	9	Y	40					40
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-	35	1			5
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					5
*08	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			Y	-0-					5

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					39
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					39
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1032	2	130	9	Y	118					157
06	1050	N	886	-0-	-164	-0-	869	2	17	9	Y	15	147	1			25
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1060	2	13	9	Y	12					37
08	1147	N	977	-0-	-170	-0-	976	2	1	9	Y	1					38

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 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	DLQ G-10		1290	-0-	1290	2260	1290	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	913	-0-	-887	1373	906	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	2193	N	820	-0-	-1373	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3192	-0-	3192	6315	3192	2			Y	-0-					22
04	6969	X	654	-0-	-6315	-0-	654	2			Y	-0-					22
05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					22
06	3360	X	554	-0-	-2806	-0-	554	2			Y	-0-					22
07	3472	X	551	-0-	-2921	-0-	551	2			Y	-0-					22
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 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	DLQ G-10		581	-0-	581	1179	581	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		1133	-0-	1133	2312	1133	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		1279	-0-	1279	3591	1279	2			Y	-0-					2
06	3000	N	1206	-0-	-1794	1797	1206	2			Y	-0-					2
07	3029	N	1232	-0-	-1797	-0-	1232	2			Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

03	DLQ G-10		1059	-0-	1059	1939	1059	2			Y	-0-					2
04	1800	N	392	-0-	-1408	531	392	2			Y	-0-					2
05	956	N	425	-0-	-531	-0-	425	2			Y	-0-					2
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					2
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

03	DLQ G-10		1779	-0-	1779	2803	1779	2			Y	-0-					12
04	1800	N	1637	-0-	-163	2640	1637	2			Y	-0-					12
05	3100	N	1481	-0-	-1619	1021	1481	2			Y	-0-					12
06	2246	N	1225	-0-	-1021	-0-	1225	2			Y	-0-					12
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

03	DLQ G-10		297	-0-	297	580	297	2			Y	-0-					14
04	1483	N	903	-0-	-580	-0-	903	2			Y	-0-					14
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					14
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					14
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

03	DLQ G-10		663	-0-	663	1211	663	2			Y	-0-					-0-
04	1766	N	555	-0-	-1211	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

03	DLQ G-10		1185	-0-	1185	2315	1185	2			Y	-0-					42
04	1800	N	1221	-0-	-579	1736	1221	2			Y	-0-					42
05	3008	N	1272	-0-	-1736	-0-	1272	2			Y	-0-					42
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					42
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

03	DLQ G-10		919	-0-	919	1542	919	2			Y	-0-					18
04	1800	N	1278	-0-	-522	1020	1278	2			Y	-0-					18
05	2372	N	1352	-0-	-1020	-0-	1352	2			Y	-0-					18
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					18
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 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	DLQ G-10		637	-0-	637	1219	637	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		679	-0-	679	1898	679	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		767	-0-	767	2665	767	2			Y	-0-					4
06	3000	N	723	-0-	-2277	388	723	2			Y	-0-					4
07	1127	N	739	-0-	-388	-0-	739	2			Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 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	DLQ G-10		407	-0-	407	1188	407	2			Y	-0-					11
04	1800	N	1622	-0-	-178	1010	1622	2			Y	-0-					11
05	2745	N	1735	-0-	-1010	-0-	1541	2	194	9	Y	176	177	1			10
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					10
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 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	DLQ G-10		1151	-0-	1151	2410	1151	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1043	-0-	-757	1653	1043	2			Y	-0-					-0-
05	2757	N	1104	-0-	-1653	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1392	-0-	1392	2489	1392	2			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		2418	-0-	2418	4907	2418	2			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		2729	-0-	2729	7636	2729	2			Y	-0-					16
06	3000	N	2573	-0-	-427	7209	2573	2			Y	-0-					16
07	3100	N	2629	-0-	-471	6738	2629	2			Y	-0-					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6738					Y	NO RPT					16

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 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	DLQ G-10		766	-0-	766	1423	766	2			Y	-0-					8
04	1800	N	778	-0-	-1022	401	778	2			Y	-0-					8
05	1452	N	1051	-0-	-401	-0-	841	2	210	9	Y	191	189	1			10
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					10
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1350	-0-	1350	3112	1350	2			Y	-0-					3
04	1800	N	2257	-0-	457	3569	2256	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	3100	N	2442	-0-	-658	2911	2442	2			Y	-0-					3
06	3000	N	2179	-0-	-821	2090	2179	2			Y	-0-					3
07	3100	N	2278	-0-	-822	1268	2278	2			Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1268					Y	NO RPT					3

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 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	DLQ G-10		645	-0-	645	1956	645	2			Y	-0-					6
04	1800	N	1710	-0-	-90	1866	1710	2			Y	-0-					6
05	3100	N	1625	-0-	-1475	391	1625	2			Y	-0-					6
06	1858	N	1467	-0-	-391	-0-	1467	2			Y	-0-					6
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		411	-0-	411	725	411	2			Y	-0-					46
04	1023	N	298	-0-	-725	-0-	298	2			Y	-0-					46
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					46
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					46
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
	PAUL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 097485						COMPL. DATE 12/14/1992					TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439
03	DLQ G-10		2271	-0-	2271	4135	2271	2			Y	-0-					104
04	1800	N	3455	-0-	1655	5790	3454	2	1	9	Y	1	1	8			104
05	3100	N	3219	-0-	119	5909	3219	2			Y	-0-					104
06	3000	N	2967	-0-	-33	5876	2967	2			Y	-0-					104
07	3100	N	3018	-0-	-82	5794	3018	2			Y	-0-					104
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	3066					Y	NO RPT					104
	WALTERS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 098680						COMPL. DATE 10/31/2005					TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410
03	DLQ G-10		2481	-0-	2481	4784	2481	2			Y	-0-					31
04	1800	N	2455	-0-	655	5439	2455	2			Y	-0-					31
05	3100	N	2496	-0-	-604	4835	2496	2			Y	-0-					31
06	3000	N	2351	-0-	-649	4186	2351	2			Y	-0-					31
07	3100	N	2424	-0-	-676	3510	2424	2			Y	-0-					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3510					Y	NO RPT					31
	LAIRD				WELL #: A 1	RRCID -> 100012						COMPL. DATE 02/22/1982					TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					46
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					46
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					46
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	397	2	75	9	Y	68					114
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					114
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114
	FAIRCLOTH ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 100101						COMPL. DATE 11/26/1982					TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882
03	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					75
04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					75
05	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					75
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					75
07	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					75
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					75
	PAUL GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 100105						COMPL. DATE 12/09/1992					TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455
03	DLQ G-10		2372	-0-	2372	3975	2372	2			Y	-0-					142
04	1800	N	2182	-0-	382	4357	2182	2			Y	-0-					142
05	3100	N	2375	-0-	-725	3632	2375	2			Y	-0-					142
06	3000	N	2265	-0-	-735	2897	2265	2			Y	-0-					142
07	3100	N	2237	-0-	-863	2034	2237	2			Y	-0-					142
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2034					Y	NO RPT					142
	WALTERS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 100106						COMPL. DATE 04/08/2003					TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108
03	DLQ G-10		859	-0-	859	1721	859	2			Y	-0-					15
04	1800	N	1785	-0-	-15	1706	1785	2			Y	-0-					15
05	3100	N	1815	-0-	-1285	421	1815	2			Y	-0-					15
06	2130	N	1709	-0-	-421	-0-	1709	2			Y	-0-					15
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 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	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					179
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					179
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					179
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					179
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					179
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					110
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					110
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					110
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					110
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					110
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					107
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					107
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					107
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					107
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					107
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

03	DLQ G-10		166	-0-	166	379	166	2			Y	-0-					27
04	727	N	348	-0-	-379	-0-	348	2			Y	-0-					27
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					27
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					27
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

03	DLQ G-10		945	-0-	945	1809	945	2			Y	-0-					82
04	1800	N	1556	-0-	-244	1565	1556	2			Y	-0-					82
05	3100	N	1683	-0-	-1417	148	1683	2			Y	-0-					82
06	1605	N	1457	-0-	-148	-0-	1457	2			Y	-0-					82
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					250
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					250
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					250
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					250
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					250
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					128
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					128
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					128
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					128
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					128
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		263	-0-	263	518	263	2			Y	-0-					9
04	1564	N	1046	-0-	-518	-0-	1046	2			Y	-0-					9
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					9
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					9
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					190
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					190
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					190
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					190
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					190
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					60
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					60
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					60
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					60
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	461	2	11	9	N	10					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					82
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					82
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					82
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					82
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					78
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					78
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					78
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					78
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					78
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					60
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					60
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1273	2	45	9	N	41					101
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	N	5					106
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1327	2	3	9	N	3					109
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					122
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					122
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					122
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					122
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 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	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1716	2	2	9	N	2			84
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			84
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			84
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-			84
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			45
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			45
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			45
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			45
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			189
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			189
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			189
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			189
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			189
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			189

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 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	DLQ G-10		1392	-0-	1392	2536	1392	2			Y	-0-			51
04	1800	N	1523	-0-	-277	2259	1523	2			Y	-0-			51
05	3100	N	1539	-0-	-1561	698	1539	2			Y	-0-			51
06	1952	N	1254	-0-	-698	-0-	1254	2			Y	-0-			51
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-			51
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 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	DLQ G-10		969	-0-	969	1686	969	2			Y	-0-			9
04	1800	N	1866	-0-	66	1752	1866	2			Y	-0-			9
05	3100	N	1975	-0-	-1125	627	1975	2			Y	-0-			9
06	2209	N	1582	-0-	-627	-0-	1582	2			Y	-0-			9
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-			9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 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	DLQ G-10		947	-0-	947	2112	947	2			Y	-0-			22
04	1800	N	1828	-0-	28	2140	1828	2			Y	-0-			22
05	3100	N	1654	-0-	-1446	694	1654	2			Y	-0-			22
06	2062	N	1368	-0-	-694	-0-	1368	2			Y	-0-			22
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-			22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		815	-0-	815	1502	815	2			Y	-0-			19
04	2063	X	561	-0-	-1502	-0-	561	2			Y	-0-			19
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-			19
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			19
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-			19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 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	DLQ G-10		623	-0-	623	1272	623	2			Y	-0-					15
04	1800	N	1123	-0-	-677	595	1123	2			Y	-0-					15
05	1709	N	1114	-0-	-595	-0-	1114	2			Y	-0-					15
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					15
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 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	DLQ G-10		1685	-0-	1685	3411	1685	2			Y	-0-					47
04	1800	N	1931	-0-	131	3542	1931	2			Y	-0-					47
05	3100	N	2012	-0-	-1088	2454	2012	2			Y	-0-					47
06	3000	N	2144	-0-	-856	1598	2144	2			Y	-0-					47
07	3100	N	2524	-0-	-576	1022	2524	2			Y	-0-					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1022					Y	NO RPT					47

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		489	-0-	489	988	489	2			Y	-0-					-0-
04	1668	N	680	-0-	-988	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 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	DLQ G-10		906	-0-	906	1512	906	2			Y	-0-					25
04	1800	N	1475	-0-	-325	1187	1475	2			Y	-0-					25
05	2748	N	1561	-0-	-1187	-0-	1561	2			Y	-0-					25
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					25
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 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	DLQ G-10		1391	-0-	1391	2282	1391	2			Y	-0-					15
04	1800	N	989	-0-	-811	1471	989	2			Y	-0-					15
05	2410	N	939	-0-	-1471	-0-	939	2			Y	-0-					15
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					15
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 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	DLQ G-10		1035	-0-	1035	2463	1035	2			Y	-0-					28
04	1800	N	1511	-0-	-289	2174	1511	2			Y	-0-					28
05	3100	N	1434	-0-	-1666	508	1434	2			Y	-0-					28
06	1812	N	1304	-0-	-508	-0-	1304	2			Y	-0-					28
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 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	DLQ G-10		595	-0-	595	1368	595	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	882	-0-	-918	450	882	2			Y	-0-					-0-
05	1287	N	837	-0-	-450	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	2	6	9	N	5					109
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	N	1	90	1			20
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	N	3					23
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	N	2					25
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 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	DLQ G-10		1196	-0-	1196	2773	1196	2			Y	-0-					79
04	1800	N	1259	-0-	-541	2232	1259	2			Y	-0-					79
05	3100	N	1370	-0-	-1730	502	1370	2			Y	-0-					79
06	1809	N	1307	-0-	-502	-0-	1307	2			Y	-0-					79
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					79
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	Y	3					60
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	9	Y	7					67
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4					71
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	303	2	4	9	Y	4					75
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		503	-0-	503	1094	503	2			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		555	-0-	555	1649	555	2			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		626	-0-	626	2275	626	2			Y	-0-					16
06	2865	N	590	-0-	-2275	-0-	590	2			Y	-0-					16
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2131	-0-	2131	4700	2131	2			Y	-0-					31
04	1800	N	2330	-0-	530	5230	2330	2			Y	-0-					31
05	3100	N	2427	-0-	-673	4557	2427	2			Y	-0-					31
06	3000	N	2587	-0-	-413	4144	2587	2			Y	-0-					31
07	3100	N	3045	-0-	-55	4089	3045	2			Y	-0-					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4089					Y	NO RPT					31

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					80
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					80
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					80
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					80
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1244	2	6	9	N	5					63
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					63
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					63
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					63
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1241	2	13	9	N	12					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 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	DLQ G-10		1663	-0-	1663	3109	1663	2			Y	-0-					23
04	1800	N	818	-0-	-982	2127	818	2			Y	-0-					23
05	2939	N	812	-0-	-2127	-0-	812	2			Y	-0-					23
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					23
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

03	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					67
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					67
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					67
06	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					67
07	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					67
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					67

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

03	DLQ G-10		1082	-0-	1082	2333	1082	2			Y	-0-					31
04	1800	N	1237	-0-	-563	1770	1237	2			Y	-0-					31
05	3020	N	1250	-0-	-1770	-0-	1250	2			Y	-0-					31
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					31
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

03	DLQ G-10		594	-0-	594	1710	594	2			Y	-0-					7
04	1800	N	1226	-0-	-574	1136	1226	2			Y	-0-					7
05	2303	N	1167	-0-	-1136	-0-	1165	2	2	9	Y	2	2	8			7
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	Y	2	2	8			7
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					48
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					48
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					48
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					48
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					116
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1711	2	63	9	N	57	87	1			86
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					86
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					86
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1826	2	114	9	N	104	157	1			33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					56
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					56
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					56
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					56
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					56
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1098	-0-	1098	2364	1098	2			Y	-0-					28
04	1800	N	561	-0-	-1239	1125	561	2			Y	-0-					28
05	1682	N	557	-0-	-1125	-0-	557	2			Y	-0-					28
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					28
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

03	DLQ G-10		851	-0-	851	1719	851	2			Y	-0-					14
04	DLQ G-10		801	-0-	801	2520	801	2			Y	-0-					14
05	DLQ G-10		905	-0-	905	3425	905	2			Y	-0-					14
06	3000	N	853	-0-	-2147	1278	853	2			Y	-0-					14
07	2149	N	871	-0-	-1278	-0-	871	2			Y	-0-					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

03	DLQ G-10		720	-0-	720	1352	720	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	725	-0-	-1075	277	725	2			Y	-0-					-0-
05	1062	N	785	-0-	-277	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

03	DLQ G-10		1217	-0-	1217	2703	1217	2			Y	-0-					103
04	1800	N	1738	-0-	-62	2641	1738	2			Y	-0-					103
05	3100	N	1844	-0-	-1256	1385	1844	2			Y	-0-					103
06	2725	N	1340	-0-	-1385	-0-	1340	2			Y	-0-					103
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					103
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

03	DLQ G-10		315	-0-	315	716	315	2			Y	-0-					105
04	1126	N	410	-0-	-716	-0-	410	2			Y	-0-					105
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					105
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					105
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					105
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

03	DLQ G-10		1473	-0-	1473	2467	1473	2			Y	-0-					76
04	1800	N	1005	-0-	-795	1672	1004	2	1	9	Y	1	1	8			76
05	2738	N	1066	-0-	-1672	-0-	1066	2			Y	-0-					76
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					76
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					76
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					3
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			Y	-0-					3
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					3
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					54
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					54
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					54
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					54
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	543	2	17	9	N	15					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	597	-0-	-271	-0-	597	2			Y	-0-					56
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			Y	-0-					56
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					56
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					56
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					56
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	502	-0-	-273	-0-	502	2			Y	-0-					11
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					11
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-					11
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					11
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					17
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					17
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					17
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					17
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 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	1767	N	815	-0-	-952	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					48
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					48
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					48
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					48
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					48
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 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	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			Y	-0-					39
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					39
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					39
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					39
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					39
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					6
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					6
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	2			Y	-0-					6
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					6
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					66
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			Y	-0-					66
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			Y	-0-					66
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					66
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					66
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					109
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					109
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					109
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					109
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					109
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					21
04	1710	N	1475	-0-	-235	-0-	1475	2			Y	-0-					21
05	1767	N	1561	-0-	-206	-0-	1561	2			Y	-0-					21
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					21
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					21
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					21
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					21
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					21
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	562	-0-	-182	-0-	562	2			Y	-0-					19
04	870	N	794	-0-	-76	-0-	794	2			Y	-0-					19
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					19
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					19
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					19
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	408	-0-	-336	-0-	408	2			Y	-0-					3
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					3
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					3
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					3
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 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	7736	X	4056	-0-	-3680	-0-	4041	2	15	9	N	14					134
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3755	2	12	9	N	11					145
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3933	2	10	9	N	9					154
06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3810	2	12	9	N	11					165
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3659	2	15	9	N	14					179
08	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					179

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 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	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					22
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					22
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					22
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					22
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 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	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					38
04	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	1599	2			Y	-0-					38
05	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1626	2			Y	-0-					38
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					38
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					110
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					110
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					110
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					110
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					110
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 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	3100	N	3097	-0-	-3	167	3097	2			N	-0-					19
04	3049	X	2882	-0-	-167	-0-	2878	2	4	9	N	4					23
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3015	2	17	9	N	15					38
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2921	2	6	9	N	5	1	8			42
07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2805	2	3	9	N	3					45
08	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					45

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 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	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					79
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2731	2	2	9	Y	2	2	8			79
05	2821	X	2544	-0-	-277	-0-	2544	2			Y	-0-					79
06	2730	X	2345	-0-	-385	-0-	2345	2			Y	-0-					79
07	2821	X	2385	-0-	-436	-0-	2385	2			Y	-0-					79
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 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	1240	N	850	-0-	-390	-0-	850	2			Y	-0-					72
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					72
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					72
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					72
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					72
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 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	1364	N	788	-0-	-576	-0-	788	2			N	-0-					260
04	1230	N	673	-0-	-557	-0-	671	2	2	9	N	2	2	8			260
05	1302	N	523	-0-	-779	-0-	523	2			N	-0-					260
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	185	1			75
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 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	1891	N	1173	-0-	-718	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2982	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2833	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 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	3007	X	2110	-0-	-897	-0-	2110	2			Y	-0-					36
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					36
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					36
06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					36
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					36
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 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	2046	N	1646	-0-	-400	-0-	1646	2			N	-0-					160
04	3000	N	3054	-0-	54	54	3054	2			N	-0-					160
05	2953	N	2899	-0-	-54	-0-	2899	2			N	-0-					160
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					160
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					160
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					160

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1158	-0-	-392	-0-	1158	2			Y	-0-					5
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					5
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					5
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					5
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 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	3100	N	12653	-0-	9553	9553	12653	2			Y	-0-					-0-
04	13056	X	3503	-0-	-9553	-0-	3501	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3326	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3057	2			Y	-0-					39
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	2	2	9	Y	2	2	8			39
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					37
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					37
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					37
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					43
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					43
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					43
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					43
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					43
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					21
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					21
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					21
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					21
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 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	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					40
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1	9	Y	1	1	8			40
05	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			Y	-0-					40
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					40
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 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	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	2			Y	-0-					34
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					34
05	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					34
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					34
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 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	682	N	367	-0-	-315	-0-	367	2			Y	-0-					4
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					4
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					4
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					4
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					26
04	840	N	764	-0-	-76	-0-	760	2	4	9	Y	4	4	8			26
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					26
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					26
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					4
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			Y	-0-					4
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			Y	-0-					4
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					4
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					30
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					30
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					30
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					30
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					30
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					30
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					30
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					30
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 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	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					36
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					36
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					36
06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					36
07	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					36
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					44
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2412	2	8	9	Y	7	7	8			44
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					44
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					44
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					44
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					22
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					22
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					22
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					22
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					63
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	1	9	Y	1	1	8			63
05	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			Y	-0-					63
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					63
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					63
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 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	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1253	2			Y	-0-					36
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					36
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					36
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					36
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					36
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 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	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1543	2			Y	-0-					46
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1848	2	3	9	Y	3	3	8			46
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					46
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					46
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					46
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 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	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	2			Y	-0-					33
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	1004	2	1	9	Y	1	1	8			33
05	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	2			Y	-0-					33
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					33
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					22
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1278	2	4	9	Y	4	4	8			22
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					22
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					22
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					42
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	Y	1	1	8			42
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					42
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					42
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					42
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 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	1209	N	585	-0-	-624	-0-	585	2			Y	-0-					6
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					6
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					6
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					6
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 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	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			Y	-0-					46
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					46
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					46
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					46
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					46
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 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	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					31
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	Y	1	1	8			31
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					31
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					31
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					31
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 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	1085	N	689	-0-	-396	-0-	689	2			Y	-0-					34
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					34
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					34
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					34
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 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	806	N	100	-0-	-706	-0-	100	2			Y	-0-					26
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					26
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					26
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					26
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 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	2697	X	2399	-0-	-298	-0-	2399	2			Y	-0-					72
04	2610	X	1753	-0-	-857	-0-	1750	2	3	9	Y	3	3	8			72
05	2697	X	1768	-0-	-929	-0-	1768	2			Y	-0-					72
06	2190	X	1441	-0-	-749	-0-	1441	2			Y	-0-					72
07	2387	X	1535	-0-	-852	-0-	1535	2			Y	-0-					72
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					45
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					45
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					45
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					45
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 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	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2			Y	-0-					111
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	2	1	9	Y	1	1	8			111
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					111
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					111
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					111
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 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	2735	X	1345	-0-	-1390	-0-	1345	2			Y	-0-					4
04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					4
05	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					4
06	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					4
07	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					21
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1153	2	6	9	Y	5	5	8			21
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					21
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					21
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	525	-0-	-126	-0-	525	2			Y	-0-					7
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					7
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					7
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					7
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 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	620	N	372	-0-	-248	-0-	372	2			Y	-0-					81
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					81
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					81
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					81
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					81
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					41
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					41
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					41
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					41
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					41
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 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	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					75
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	9	Y	1	1	8			75
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					75
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	Y	1	1	8			75
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					75
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 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	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	2			Y	-0-					122
04	660	N	219	-0-	-441	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	8			122
05	713	N	236	-0-	-477	-0-	236	2			Y	-0-					122
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					122
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					122
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 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	2821	N	1071	-0-	-1750	-0-	1071	2			Y	-0-					32
04	3000	N	3250	-0-	250	250	3236	2	14	9	Y	13	13	8			32
05	3100	N	3425	-0-	325	575	3425	2			Y	-0-					32
06	3000	N	2743	-0-	-257	318	2743	2			Y	-0-					32
07	3041	N	2723	-0-	-318	-0-	2723	2			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15531	X	8110	-0-	-7421	-0-	8110	2			N	-0-					100
04	19301	X	19301	-0-	-0-	-0-	19295	2	6	9	N	5	5	8			100
05	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	19075	2	7	9	N	6	6	8			100
06	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	16616	2	22	9	N	20	114	1	1	8	5
07	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	17035	2			N	-0-					5
08	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					5

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

03	22258	X	11203	-0-	-11055	-0-	11203	2			N	-0-					70
04	20970	X	19626	-0-	-1344	-0-	19624	2	2	9	N	2	2	8			70
05	21111	X	19553	-0-	-1558	-0-	19400	2	153	9	N	139	182	1	2	8	25
06	20310	X	16900	-0-	-3410	-0-	16900	2			N	-0-					25
07	20243	X	17326	-0-	-2917	-0-	17326	2			N	-0-					25
08	20274	X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					N	NO RPT					25

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					77
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					77
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					77
06	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075	2			N	-0-					77
07	1116	N	560	-0-	-556	-0-	560	2			N	-0-					77
08	1116	N	723	-0-	-393	-0-	723	2			N	-0-					77

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	N	5					76
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	N	2					78
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2					80
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	573	2	28	9	N	25					105
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1					106
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					106

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1205	-0-	-128	-0-	1199	2	6	9	Y	5	30	1			5
04	1260	N	677	-0-	-583	-0-	673	2	4	9	Y	4					9
05	1271	N	354	-0-	-917	-0-	354	2			Y	-0-					9
06	1170	N	391	-0-	-779	-0-	384	2	7	9	Y	6					15
07	713	N	524	-0-	-189	-0-	518	2	6	9	Y	5	16	1			4
08	DLQ G-10		484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-					4

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2352	2	9	9	Y	8	51	1			8
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2227	2	7	9	Y	6					14
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					14
06	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	2222	2	24	9	Y	22					36
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2550	2	28	9	Y	25	50	1			11
08	DLQ G-10		2312	-0-	2312	2312	2311	2	1	9	Y	1					12

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1944	-0-	-0-	-0-	1938	2	6	9	Y	5	18	1			3
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2227	2	8	9	Y	7					10
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					10
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2476	2	24	9	Y	22					32
07	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2930	2	33	9	Y	30	51	1			11
08	DLQ G-10		2897	-0-	2897	2897	2896	2	1	9	Y	1					12

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1236	2	4	9	Y	4	19	1			3
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4	9	Y	4					7
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					7
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1312	2	10	9	Y	9					16
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1227	2	18	9	Y	16	26	1			6
08	DLQ G-10		1159	-0-	1159	1159	1159	2			Y	-0-					6

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 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	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1044	-0-	-186	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	940	-0-	-260	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	972	-0-	-113	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 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	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					27
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					27
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					27
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					27
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					27
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 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	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					28
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					28
05	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	1058	2			N	-0-					28
06	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			N	-0-					28
07	1240	N	851	-0-	-389	-0-	851	2			N	-0-					28
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					28

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 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	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	990	N	876	-0-	-114	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
04	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 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	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	600	N	325	-0-	-275	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1	7	1			1
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					1
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					1
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	440	2	3	9	Y	3					4
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	Y	5	7	1			2
08	DLQ G-10		363	-0-	363	363	363	2			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	333	-0-	-1496	-0-	324	2	9	9	Y	8	49	1			8
04	1260	N	329	-0-	-931	-0-	329	2			Y	-0-					8
05	744	N	347	-0-	-397	-0-	347	2			Y	-0-					8
06	330	N	180	-0-	-150	-0-	170	2	10	9	Y	9					17
07	341	N	34	-0-	-307	-0-	33	2	1	9	Y	1	14	1			4
08	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					4

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

03	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

03	2387	N	1961	-0-	-426	-0-	1961	2			N	-0-					31
04	2310	N	2145	-0-	-165	-0-	2145	2			N	-0-					31
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					31
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					31
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					31
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					31

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

03	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	2800	2			N	-0-					12
04	2310	X	2285	-0-	-25	-0-	2285	2			N	-0-					12
05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					12
06	2700	X	2196	-0-	-504	-0-	2196	2			N	-0-					12
07	2790	X	2337	-0-	-453	-0-	2337	2			N	-0-					12
08	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	2475	2			N	-0-					12

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 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	3038	X	2207	-0-	-831	-0-	2207	2			N	-0-					29
04	2820	X	2068	-0-	-752	-0-	2068	2			N	-0-					29
05	2914	X	2268	-0-	-646	-0-	2268	2			N	-0-					29
06	2460	X	2307	-0-	-153	-0-	2307	2			N	-0-					29
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					29
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					29

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1922	-0-	-372	-0-	1922	2			N	-0-					29
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					29
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					29
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					29
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					29
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					29

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 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	1550	N	1123	-0-	-427	-0-	1123	2			N	-0-					27
04	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	2			N	-0-					27
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					27
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					27
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					27
08	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	1325	2			N	-0-					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 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	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					32
04	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	1996	2			N	-0-					32
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					32
06	2160	N	2058	-0-	-102	-0-	2058	2			N	-0-					32
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					32
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					32

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 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	2511	X	2416	-0-	-95	-0-	2416	2			N	-0-					65
04	2700	X	2668	-0-	-32	-0-	2668	2			N	-0-					65
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					65
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					65
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					65
08	2883	X	2688	-0-	-195	-0-	2688	2			N	-0-					65

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2111	-0-	-90	-0-	2111	2			N	-0-					47
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					47
05	2108	N	1821	-0-	-287	-0-	1821	2			N	-0-					47
06	2040	N	1439	-0-	-601	-0-	1439	2			N	-0-					47
07	2201	N	797	-0-	-1404	-0-	797	2			N	-0-					47
08	1829	N	820	-0-	-1009	-0-	820	2			N	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					57
04	2400	X	2220	-0-	-180	-0-	2220	2			N	-0-					57
05	2480	X	2201	-0-	-279	-0-	2201	2			N	-0-					57
06	2400	X	2185	-0-	-215	-0-	2185	2			N	-0-					57
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					57
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					57

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			N	-0-					32
04	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2			N	-0-					32
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					32
06	1110	N	962	-0-	-148	-0-	962	2			N	-0-					32
07	1085	N	659	-0-	-426	-0-	659	2			N	-0-					32
08	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2			N	-0-					32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2589	2			N	-0-					-0-
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					29
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					29
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					29
06	2250	N	2211	-0-	-39	-0-	2211	2			N	-0-					29
07	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	2211	2			N	-0-					29
08	2325	N	2115	-0-	-210	-0-	2115	2			N	-0-					29

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 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	1426	N	823	-0-	-603	-0-	823	2			N	-0-					37
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					37
05	2046	N	1604	-0-	-442	-0-	1604	2			N	-0-					37
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					37
07	1953	N	726	-0-	-1227	-0-	726	2			N	-0-					37
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					37

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					27
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					27
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					27
06	900	N	611	-0-	-289	-0-	611	2			N	-0-					27
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					27
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					14
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					14
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					14
06	870	N	537	-0-	-333	-0-	537	2			N	-0-					14
07	SHUT IN		413	-0-	413	413	413	2			N	-0-					14
08	SHUT-IN		896	-0-	896	1309	896	2			N	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					45
04	1260	N	1017	-0-	-243	-0-	1017	2			N	-0-					45
05	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2			N	-0-					45
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					45
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					45
08	1147	N	952	-0-	-195	-0-	952	2			N	-0-					45

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					27
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					27
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					27
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					27
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					27
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

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-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

03	1550	N	1047	-0-	-503	-0-	1047	2			N	-0-					39
04	1380	N	964	-0-	-416	-0-	964	2			N	-0-					39
05	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1108	2			N	-0-					39
06	1020	N	864	-0-	-156	-0-	864	2			N	-0-					39
07	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	2			N	-0-					39
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			N	-0-					39

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

03	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1969	-0-	-791	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1521	-0-	-1114	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2248	-0-	-302	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2307	-0-	-204	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
08	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

03	2790	N	1167	-0-	-1623	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1078	-0-	-1082	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1509	-0-	-537	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1644	-0-	-666	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	529	-0-	-2137	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	455	-0-	-1281	-0-	455	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	975	-0-	-165	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	982	-0-	-98	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					10
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					10

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 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	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					30
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					30
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					30
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					30
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					30
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1397	-0-	-153	-0-	1397	2			N	-0-					42
04	1530	N	1160	-0-	-370	-0-	1160	2			N	-0-					42
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					42
06	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1227	2			N	-0-					42
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					42
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			N	-0-					42

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 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	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2355	2			N	-0-					27
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					27
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					27
06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					27
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					27
08	2387	N	2183	-0-	-204	-0-	2183	2			N	-0-					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 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	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					63
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					63
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					63
06	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	1597	2			N	-0-					63
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					63
08	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	1703	2			N	-0-					63

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 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	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					24
04	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					24
05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					24
06	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					24
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					24
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

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 TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					38
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					38
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					38
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					38
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					65
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					65
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					65
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					65
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					317
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					317
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					317
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					317
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					317
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					40
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					40
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					40
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	846	2	6	9	Y	5					45
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					104
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					104
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					104
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					104
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					38
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					38
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					38
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					38
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					65
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					65
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					65
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					65
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					40
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					40
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					40
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1239	2	6	9	Y	5					45
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 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	3410	X	1911	-0-	-1499	-0-	1911	2			Y	-0-					40
04	3300	X	888	-0-	-2412	-0-	888	2			Y	-0-					40
05	3131	X	1662	-0-	-1469	-0-	1662	2			Y	-0-					40
06	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1805	2	6	9	Y	5					45
07	1922	X	1293	-0-	-629	-0-	1293	2			Y	-0-					45
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					45

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					65
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					65
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					65
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					65
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 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	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					38
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					38
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					38
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					38
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					38
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					38
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					38
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					38
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					65
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					65
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					65
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					65
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 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	3100	N	3491	-0-	391	475	3491	2			Y	-0-					40
04	3000	N	3847	-0-	847	1322	3847	2			Y	-0-					40
05	3540	X	2218	-0-	-1322	-0-	2218	2			Y	-0-					40
06	3000	X	2921	-0-	-79	-0-	2915	2	6	9	Y	5					45
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			Y	-0-					45
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					45

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 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	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 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	1770	-0-	-28	-0-	1760	2	10	9	Y	9	8	1			8
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1702	2	9	9	Y	8					16
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1728	2	9	9	Y	8	18	1			6
06	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	1617	2	17	9	Y	15	9	1			12
07	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	2			Y	-0-					12
08	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1701	2	8	9	Y	7	8	1			11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

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	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

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-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

03	1023	N	968	-0-	-55	-0-	966	2	2	9	N	2	2	1			2
04	990	N	956	-0-	-34	-0-	954	2	2	9	N	2					4
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1038	2	3	9	N	3	5	1			2
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	936	2	3	9	N	3	2	1			3
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					3
08	1054	N	844	-0-	-210	-0-	842	2	2	9	N	2	2	1			3

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	Y	2					4
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1160	2	2	9	Y	2	4	1			2
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1060	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					3
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	Y	2	2	1			3

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

03	434	N	297	-0-	-137	-0-	32	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	33	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	2	Y	-0-					-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	13	1	588	2	Y	-0-					-0-
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	15	1	545	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	1458	2	4	9	Y	4	4	1			3
04	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1468	2	4	9	Y	4					7
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1651	2	4	9	Y	4	8	1			3
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1523	2	8	9	Y	7	4	1			6
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					6
08	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1492	2	3	9	Y	3	4	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	96	1	1095	2	Y	2					4
							2	9									
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	105	1	1167	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	101	1	1082	2	Y	1					4
							1	9									
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	111	1	1190	2	Y	-0-					4
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	146	1	1607	2	Y	1					5
							1	9									
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	123	1	1355	2	Y	-0-	4	1			1

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 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	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	211	1	2407	2	Y	9					16
							10	9									
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	194	1	2165	2	Y	7	14	1			9
							8	9									
05	2635	N	2500	-0-	-135	-0-	214	1	2284	2	Y	2					11
							2	9									
06	2550	N	2419	-0-	-131	-0-	206	1	2211	2	Y	2					13
							2	9									
07	2449	N	2262	-0-	-187	-0-	188	1	2072	2	Y	2					15
							2	9									
*08	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	192	1	2112	2	Y	1	12	1			4
							1	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 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	1426	N	850	-0-	-576	-0-	90	1	758	2	Y	2					8
							2	9									
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	92	1	1710	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	91	1	1446	2	Y	4					9
							4	9									
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	69	1	1387	2	Y	1					10
							1	9									
*07	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	30	1	1398	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
08	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	39	1	1385	2	Y	3					8
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 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	1085	N	647	-0-	-438	-0-	69	1	577	2	Y	1					4
							1	9									
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	71	1	1323	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	63	1	1002	2	Y	2					4
							2	9									
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	963	2	Y	1					5
							1	9									
07	1333	N	978	-0-	-355	-0-	21	1	956	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
08	1054	N	995	-0-	-59	-0-	27	1	967	2	Y	1					3
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	167	1	1402	2	Y	22					79
							24	9									
04	3000	N	3330	-0-	330	330	166	1	3105	2	Y	54	84	1			49
							59	9									
05	3100	N	2787	-0-	-313	17	163	1	2580	2	Y	40					89
							44	9									
*06	2445	N	2428	-0-	-17	-0-	114	1	2300	2	Y	13					102
							14	9									
*07	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	51	1	2374	2	Y	24	81	1			45
							26	9									
*08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	64	1	2305	2	Y	27					72
							30	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

03	4929	X	4725	-0-	-204	-0-	4710	2	15	9	Y	14	13	1			11
04	4770	X	4408	-0-	-362	-0-	4396	2	12	9	Y	11					22
05	5022	X	4886	-0-	-136	-0-	4873	2	13	9	Y	12	25	1			9
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4915	2	25	9	Y	23	13	1			19
07	5022	X	4606	-0-	-416	-0-	4606	2			Y	-0-					19
08	4898	X	4815	-0-	-83	-0-	4803	2	12	9	Y	11	13	1			17

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

03	155	N	95	-0-	-60	-0-	7	1	85	2	Y	3					8
							3	9									
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	9	1	99	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					5
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	1					6
							1	9									
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	8	1	85	2	Y	1					7
							1	9									
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	1	6	1			2
							1	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	68	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	760	-0-	-200	-0-	63	1	697	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	796	-0-	-72	-0-	68	1	728	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	62	1	660	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	61	1	669	2	Y	-0-					-0-
*08	806	N	719	-0-	-87	-0-	60	1	659	2	Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	166	1	1893	2	Y	12					20
							13	9									
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	161	1	1795	2	Y	8	17	1			11
							9	9									
05	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	157	1	1675	2	Y	3					14
							3	9									
06	2010	N	1866	-0-	-144	-0-	159	1	1705	2	Y	2					16
							2	9									
07	2046	N	1838	-0-	-208	-0-	153	1	1682	2	Y	3					19
							3	9									
*08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	157	1	1731	2	Y	2	16	1			5
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 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	1674	N	926	-0-	-748	-0-	99	1	827	2	Y	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	92	1	1710	2	Y	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	101	1	1598	2	Y	-0-					-0-
*06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	75	1	1498	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1535	-0-	-294	-0-	32	1	1503	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	41	1	1474	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

03	2201	N	1338	-0-	-863	-0-	142	1	1194	2	Y	2					5
							2	9									
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	138	1	2570	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
05	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	137	1	2158	2	Y	2					5
							2	9									
*06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	104	1	2087	2	Y	1					6
							1	9									
07	2387	N	2161	-0-	-226	-0-	46	1	2113	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
08	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	58	1	2094	2	Y	1					4
							1	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	165	1	1875	2	Y	33					57
							36	9									
04	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	157	1	1749	2	Y	25	50	1			32
							28	9									
05	2232	N	1798	-0-	-434	-0-	153	1	1636	2	Y	8					40
							9	9									
06	2010	N	1865	-0-	-145	-0-	159	1	1699	2	Y	6					46
							7	9									
07	1984	N	1821	-0-	-163	-0-	151	1	1663	2	Y	6					52
							7	9									
*08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	156	1	1719	2	Y	4	43	1			13
							4	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

03	403	N	235	-0-	-168	-0-	25	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					-0-
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	352	-0-	-113	-0-	7	1	345	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	9	1	337	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	95	1	1077	2	Y	5					8
							6	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	89	1	988	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
05	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	92	1	989	2	Y	1					6
							1	9									
06	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	92	1	984	2	Y	1					7
							1	9									
07	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	92	1	1014	2	Y	1					8
							1	9									
*08	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	90	1	990	2	Y	-0-	6	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1189	2	10	9	Y	9	8	1			7
04	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1095	2	9	9	Y	8					15
05	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1114	2	7	9	Y	6	16	1			5
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1375	2	19	9	Y	17	8	1			14
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					14
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1446	2	10	9	Y	9	10	1			13

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 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	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1168	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	Y	2					4
05	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1095	2	1	9	Y	1	4	1			1
06	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1124	2	4	9	Y	4	2	1			3
07	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			Y	-0-					3
08	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1075	2	1	9	Y	1	2	1			2

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 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	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	176	1	2003	2	Y	4					7
							4	9									
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	170	1	1892	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
05	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	182	1	1947	2	Y	1					5
							1	9									
06	2100	N	1634	-0-	-466	-0-	139	1	1494	2	Y	1					6
							1	9									
07	2139	N	1910	-0-	-229	-0-	159	1	1751	2	Y	-0-					6
*08	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	160	1	1759	2	Y	1	5	1			2
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					1
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	890	2	14	9	Y	13	11	1			11
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	859	2	12	9	Y	11					22
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	960	2	13	9	Y	12	25	1			9
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	861	2	23	9	Y	21	13	1			17
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			Y	-0-					17
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	892	2	12	9	Y	11	12	1			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1458	2	20	9	Y	18	16	1			14
04	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1234	2	15	9	Y	14					28
05	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	1199	2	12	9	Y	11	30	1			9
06	1440	N	1178	-0-	-262	-0-	1153	2	25	9	Y	23	13	1			19
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					19
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1509	2	15	9	Y	14	13	1			20

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 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	868	N	818	-0-	-50	-0-	817	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1020	2	1	9	Y	1					2
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1975	2	3	9	Y	3	1	1			3
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					3
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1793	2	1	9	Y	1	2	1			2

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 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	1674	N	890	-0-	-784	-0-	95	1	794	2	Y	1					4
							1	9									
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	97	1	1809	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	97	1	1528	2	Y	2					5
							2	9									
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1	1488	2	Y	1					6
							1	9									
07	1984	N	1660	-0-	-324	-0-	35	1	1623	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
*08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	47	1	1672	2	Y	2					5
							2	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1772	2	40	9	Y	36	32	1			29
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1640	2	33	9	Y	30					59
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1645	2	30	9	Y	27	65	1			21
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1582	2	58	9	Y	53	30	1			44
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					44
08	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1284	2	22	9	Y	20	30	1			34

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 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	558	N	436	-0-	-122	-0-	433	2	3	9	Y	3	3	1			3
04	510	N	336	-0-	-174	-0-	334	2	2	9	Y	2					5
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	327	2	3	9	Y	3	6	1			2
06	420	N	340	-0-	-80	-0-	336	2	4	9	Y	4	2	1			4
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-					4
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	318	2	2	9	Y	2	3	1			3

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2025

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

03	1488	N	922	-0-	-566	-0-	98 1	1 9	823	2	Y	1					3
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	1814	2	Y	2	3	1			2
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	94 1	1 9	1484	2	Y	1					3
*06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	76 1	1 9	1528	2	Y	1					4
07	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	35 1	1 9	1605	2	Y	1	3	1			2
*08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	1550	2	Y	1					3

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

03	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	2628	2	9	9	Y	8	7	1			7
04	2640	N	2623	-0-	-17	-0-	2615	2	8	9	Y	7					14
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2765	2	7	9	Y	6	15	1			5
06	2550	N	2429	-0-	-121	-0-	2416	2	13	9	Y	12	7	1			10
07	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	2672	2			Y	-0-					10
08	2759	N	2392	-0-	-367	-0-	2385	2	7	9	Y	6	7	1			9

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

03	186	N	55	-0-	-131	-0-	6 1	1 9	48	2	Y	1					6
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	206	2	Y	6	7	1			5
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	172	2	Y	3					8
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	146	2	Y	1					9
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	3 2	1 9	139	2	Y	2	7	1			4
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	4 2	1 9	127	2	Y	2					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 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	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	112	1	1279	2	Y	10					18
							11	9									
04	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	110	1	1230	2	Y	8	16	1			10
							9	9									
05	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	114	1	1221	2	Y	3					13
							3	9									
06	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	104	1	1117	2	Y	2					15
							2	9									
07	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	98	1	1081	2	Y	1					16
							1	9									
*08	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	99	1	1086	2	Y	2	14	1			4
							2	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 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	2232	N	1290	-0-	-942	-0-	137	1	1147	2	Y	5					19
							6	9									
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	129	1	2400	2	Y	12	20	1			11
							13	9									
05	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	119	1	1877	2	Y	9					20
							10	9									
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	90	1	1805	2	Y	3					23
							3	9									
*07	2418	N	1983	-0-	-435	-0-	42	1	1934	2	Y	6	18	1			11
							7	9									
08	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	54	1	1931	2	Y	6					17
							7	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 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	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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 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	1798	N	1146	-0-	-652	-0-	122	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	105	1	1951	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	107	1	1698	2	Y	-0-					-0-
*06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	84	1	1688	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	39	1	1822	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	46	1	1632	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 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	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1237	2	9	9	Y	8	7	1			7
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1172	2	8	9	Y	7					14
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1264	2	7	9	Y	6	15	1			5
06	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1155	2	15	9	Y	14	8	1			11
07	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			Y	-0-					11
08	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1146	2	6	9	Y	5	7	1			9

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	Y	4	4	1			3
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	639	2	13	9	Y	12					15
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	886	2	17	9	Y	15	18	1			12
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1097	2	44	9	Y	40	19	1			33
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					33
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1197	2	21	9	Y	19	22	1			30

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 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	2046	N	1244	-0-	-802	-0-	132	1	1106	2	Y	5					20
							6	9									
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	135	1	2527	2	Y	13	21	1			12
							14	9									
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	141	1	2234	2	Y	11					23
							12	9									
*06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	109	1	2188	2	Y	3					26
							3	9									
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	47	1	2179	2	Y	7	21	1			12
							8	9									
*08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	64	1	2278	2	Y	8					20
							9	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 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	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	111 4	1 9	931	2	Y	4					12
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	85 9	1 9	1579	2	Y	8	13	1			7
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	124 8	1 9	1959	2	Y	7					14
*06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	82 3	1 9	1642	2	Y	3					17
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	1276	2	Y	4	14	1			7
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	42 4	1 9	1508	2	Y	4					11

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	49	1	919	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
*06	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	76	-0-	-110	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 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	372	N	219	-0-	-153	-0-	23	1	192	2	Y	4					17
							4	9									
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	18	1	328	2	Y	8	18	1			7
							9	9									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	52	1	827	2	Y	15					22
							17	9									
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	Y	3					25
							3	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	372	2	Y	5	20	1			10
							6	9									
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	425	2	Y	5					15
							6	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

03	2976	N	1813	-0-	-1163	-0-	193	1	1620	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3037	-0-	37	37	154	1	2883	2	Y	-0-					-0-
05	3077	N	3040	-0-	-37	-0-	181	1	2859	2	Y	-0-					-0-
*06	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	141	1	2833	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	61	1	2850	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2933	-0-	-43	-0-	80	1	2853	2	Y	-0-					-0-

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

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-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

03	124	N	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	84	2	1	9	Y	1					2
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					2
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-	1	1			1

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 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	2480	N	2406	-0-	-74	-0-	2404	2	2	9	N	2	2	1			2
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2358	2	2	9	N	2					4
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2495	2	2	9	N	2	4	1			2
06	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	2299	2	3	9	N	3	2	1			3
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					3
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2509	2	2	9	N	2	2	1			3

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 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	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-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 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	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2355	2	50	9	N	45	40	1			36
04	2430	N	2384	-0-	-46	-0-	2340	2	44	9	N	40					76
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2404	2	41	9	N	37	84	1			29
06	2340	N	2273	-0-	-67	-0-	2197	2	76	9	N	69	41	1			57
07	2449	N	2296	-0-	-153	-0-	2296	2			N	-0-					57
08	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	2279	2	37	9	N	34	39	1			52

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6999	-0-	-317	-0-	6993	2	6	9	Y	5	5	1			4
04	7080	X	6689	-0-	-391	-0-	6683	2	6	9	Y	5					9
05	7316	X	7104	-0-	-212	-0-	7100	2	4	9	Y	4	10	1			3
06	6900	X	6546	-0-	-354	-0-	6536	2	10	9	Y	9	5	1			7
07	7130	X	6745	-0-	-385	-0-	6745	2			Y	-0-					7
08	7099	X	6790	-0-	-309	-0-	6786	2	4	9	Y	4	5	1			6

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6905	-0-	-132	-0-	6905	2			Y	-0-					-0-
04	6810	X	6687	-0-	-123	-0-	6687	2			Y	-0-					-0-
05	7037	X	6510	-0-	-527	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-
06	6750	X	6428	-0-	-322	-0-	6428	2			Y	-0-					-0-
07	6975	X	6479	-0-	-496	-0-	6479	2			Y	-0-					-0-
08	6913	X	6600	-0-	-313	-0-	6600	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 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	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2286	2	7	9	N	6	6	1			5
04	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	2131	2	6	9	N	5					10
05	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	2221	2	6	9	N	5	11	1			4
06	2220	N	2036	-0-	-184	-0-	2026	2	10	9	N	9	5	1			8
07	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	2094	2			N	-0-					8
08	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2204	2	4	9	N	4	5	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

03	DLQ G-10	1377	-0-	1377	2659	1377	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1361	-0-	1361	4020	1361	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1423	-0-	1423	5443	1423	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1432	-0-	1432	6875	1432	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	8802	-0-	8802	15677	1873	1	6929	2	Y	-0-			5
08	3100 N	1432	-0-	-1668	14009	98	1	1334	2	Y	-0-			5

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

03	DLQ G-10	1716	-0-	1716	3284	1716	2			Y	-0-			11
04	DLQ G-10	1713	-0-	1713	4997	1713	2			Y	-0-			11
05	DLQ G-10	1748	-0-	1748	6745	1748	2			Y	-0-			11
06	DLQ G-10	1699	-0-	1699	8444	1699	2			Y	-0-			11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8444					Y	-0-			58
08	3100 N	1725	-0-	-1375	7069	95	1	1630	2	Y	-0-			58

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

03	DLQ G-10	2420	-0-	2420	4750	2420	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2244	-0-	2244	6994	2244	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2350	-0-	2350	9344	2350	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2154	-0-	2154	11498	2154	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11498					Y	-0-			7
08	3100 N	1699	-0-	-1401	10097	36	1	1663	2	Y	-0-			7

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

03	DLQ G-10	1905	-0-	1905	3719	1905	2			Y	-0-			15
04	DLQ G-10	1780	-0-	1780	5499	1780	2			Y	-0-			15
05	DLQ G-10	1909	-0-	1909	7408	1909	2			Y	-0-			15
06	DLQ G-10	1725	-0-	1725	9133	1725	2			Y	-0-			15
07	DLQ G-10	23218	-0-	23218	32351	23218	2			Y	-0-			47
08	3100 N	2154	-0-	-946	31405	84	1	2070	2	Y	-0-			47

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NEW HORIZON RESOURCES LLC //CONT.// 606606
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	DLQ	G-10	2704	-0-	2704	2704	575	1	2129	2	Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	2704					Y	-0-					-0-

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 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-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 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	868	N	4	-0-	-864	-0-	1	3	3	9	Y	3					266
04	810	N	738	-0-	-72	-0-	137	1	598	3	Y	3					269
							3	9									
05	775	N	698	-0-	-77	-0-	134	1	561	3	Y	3	77	1			195
							3	9									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	138	1	549	3	Y	3					198
							3	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	160	1	618	3	Y	3					201
							3	9									
*08	713	N	616	-0-	-97	-0-	125	1	488	3	Y	3					204
							3	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 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	372	N	350	-0-	-22	-0-	51	1	299	3	Y	-0-					73
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	48	1	276	3	Y	-0-					73
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	54	1	309	3	Y	-0-					73
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	57	1	310	3	Y	-0-					73
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	51	1	269	3	Y	-0-					73
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	48	1	245	3	Y	-0-					73

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-929	-0-	1	3			Y	-0-					25
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	136	1	823	3	Y	-0-					25
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	137	1	830	3	Y	-0-					25
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	154	1	883	3	Y	-0-					25
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	157	1	873	3	Y	-0-					25
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	157	1	847	3	Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 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	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	94	1	363	2	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	85	1	313	2	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	71	1	250	2	N	-0-					-0-
07	465	N	290	-0-	-175	-0-	61	1	229	2	N	-0-					-0-
08	403	N	273	-0-	-130	-0-	59	1	214	2	N	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	163	1	621	2	N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	146	1	536	2	N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	136	1	483	2	N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	135	1	511	2	N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	136	1	494	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	272	3	Y	-0-					21
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	46	1	264	3	Y	-0-					21
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	47	1	267	3	Y	-0-					21
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	44	1	240	3	Y	-0-					21
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	57	1	293	3	Y	-0-					21
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	56	1	290	3	Y	-0-					21

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 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	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

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	32	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	35	1	143	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	35	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	42	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	35	1	138	3	Y	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	46	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	49	1	209	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	52	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	62	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	52	1	200	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	63	1	330	3	Y	-0-					68
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	81	1	413	3	Y	-0-					68
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	106	1	573	3	Y	-0-					68
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	95	1	483	3	Y	-0-					68
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	63	1	311	3	Y	-0-					68
08	403	N	51	-0-	-352	-0-	9	1	42	3	Y	-0-					68

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 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	744	N	721	-0-	-23	-0-	93	1	628	3	Y	-0-					66
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	89	1	593	3	Y	-0-					66
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	95	1	604	3	Y	-0-					66
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	97	1	573	3	Y	-0-					66
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	101	1	583	3	Y	-0-					66
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	144	1	797	3	Y	-0-					66

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	77	1	407	3	Y	-0-					167
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	68	1	350	3	Y	-0-					167
05	434	N	261	-0-	-173	-0-	41	1	220	3	Y	-0-					167
06	480	N	222	-0-	-258	-0-	36	1	186	3	Y	-0-					167
07	434	N	144	-0-	-290	-0-	24	1	120	3	Y	-0-					167
*08	217	N	25	-0-	-192	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					167

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 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	248	N	121	-0-	-127	-0-	19	1	102	3	Y	-0-					87
04	270	N	76	-0-	-194	-0-	12	1	64	3	Y	-0-					87
05	248	N	105	-0-	-143	-0-	17	1	88	3	Y	-0-					87
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	15	1	74	3	Y	-0-					87
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	63	1	311	3	Y	-0-					87
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					87

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 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	155	N	151	-0-	-4	-0-	24	1	127	3	Y	-0-					88
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	43	1	223	3	Y	-0-					88
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					88
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					88
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	38	1	156	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	30	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	126	-0-	-91	-0-	26	1	100	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					207
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	37	1	224	3	Y	-0-					207
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	34	1	208	3	Y	-0-					207
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	34	1	194	3	Y	-0-					207
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	38	1	213	3	Y	-0-					207
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	49	1	269	3	Y	-0-					207

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 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	1703	N	1030	-0-	-673	-0-	1030	2			Y	-0-					49
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					49
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					49
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 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	1672	N	1012	-0-	-660	-0-	1012	2			Y	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					55
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					55
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 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	1699	N	1024	-0-	-675	-0-	1024	2			Y	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					77
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					77
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LAIRD, S. S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 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	14B2 EXT		262	-0-	262	485	262	2			N	-0-					147
04	14B2 EXT		243	-0-	243	728	243	2			N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	728					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	728					N	-0-					147
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT					147
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT					147

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

03	1709	N	1040	-0-	-669	-0-	1040	2			Y	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					65
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					65
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

03	1711	N	1033	-0-	-678	-0-	1033	2			Y	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					97
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					97
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

03	1747	N	1061	-0-	-686	-0-	1061	2			Y	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					95
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					95
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

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, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	289	3	30	9	Y	27					60
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	243	3	14	9	Y	13					73
*02		DLQ G-10	161	-0-	161	161	161	3			Y	-0-					73
*03		DLQ G-10	242	-0-	242	403	230	3	12	9	Y	11					84
*04		DLQ G-10	257	-0-	257	660	257	3			Y	-0-					84
05		DLQ G-10	273	-0-	273	933	273	3			Y	-0-					84
*06	1170	N	237	-0-	-933	-0-	237	3			Y	-0-					84
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					84
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	461	-0-	-4	-0-	450	3	11	9	Y	10					63
*01	372	N	309	-0-	-63	-0-	296	3	13	9	Y	12					75
*02	DLQ G-10		437	-0-	437	437	437	3			Y	-0-					75
*03	DLQ G-10		435	-0-	435	872	432	3	3	9	Y	3					78
*04	DLQ G-10		397	-0-	397	1269	397	3			Y	-0-					78
*05	1780	N	511	-0-	-1269	-0-	508	3	3	9	Y	3					81
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	3			Y	-0-					81
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	3	2	9	Y	2					83
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					83

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 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-	483					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	483					Y	5					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	483					Y	7					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	483					Y	NO RPT					17

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					54
*01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					54
*02	DLQ G-10		479	-0-	479	479	479	3			Y	-0-					54
*03	DLQ G-10		496	-0-	496	975	496	3			Y	-0-					54
*04	DLQ G-10		514	-0-	514	1489	514	3			Y	-0-					54
*05	1870	N	381	-0-	-1489	-0-	381	3			Y	-0-					54
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			Y	-0-					54
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					54
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					54

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 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	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, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 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	T. A.		607	-0-	607	607	607	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		483	-0-	483	1090	483	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1090					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1090					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1090					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1090					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 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
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	945	3	6	9	N	5					98
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	3	6	9	N	5					103
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	3	8	9	N	7					110
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	460	3	9	9	N	8					118
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	296	3	11	9	N	10					128
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	372	3	9	9	N	8					136
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	496	3	6	9	N	5					141
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	430	3	6	9	N	5					146
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					146

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

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

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					18
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	293					N	NO RPT					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					17
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					17
*02	DLQ G-10		152	-0-	152	152	152	3			Y	-0-					17
*03	DLQ G-10		183	-0-	183	335	183	3			Y	-0-					17
*04	DLQ G-10		213	-0-	213	548	213	3			Y	-0-					17
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	548					Y	-0-					17
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	548					Y	-0-					17
07	DLQ G-10		186	-0-	186	734	186	3			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	734					Y	NO RPT					17

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	DLQ G-10		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

*12	T. A.		68	-0-	68	360	60	3	8	9	Y	7					55
*01	396	X	36	-0-	-360	-0-	33	3	3	9	Y	3					58
*02	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					58
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					58
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					58
05	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			Y	-0-					58
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	70	3	6	9	Y	5					63
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					63
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 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
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					149
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					149
*02	DLQ G-10		333	-0-	333	333	333	3			Y	-0-					149
*03	DLQ G-10		362	-0-	362	695	360	3	2	9	Y	2	56	1			95
*04	DLQ G-10		370	-0-	370	1065	338	3	32	9	Y	29					124
05	DLQ G-10		342	-0-	342	1407	342	3			Y	-0-					124
*06	1689	N	282	-0-	-1407	-0-	257	3	25	9	Y	23					147
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	374	3	14	9	Y	13					160
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					160

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					234
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					244
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					244
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					252
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					255
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					255

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	189	3	13	9	Y	12					46
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	198	3	11	9	Y	10					56
*02	DLQ G-10		200	-0-	200	200	200	3			Y	-0-					56
*03	DLQ G-10		155	-0-	155	355	135	3	20	9	Y	18	50	1			24
*04	DLQ G-10		201	-0-	201	556	201	3			Y	-0-					24
05	DLQ G-10		192	-0-	192	748	192	3			Y	-0-					24
06	DLQ G-10		205	-0-	205	953	197	3	8	9	Y	7					31
07	DLQ G-10		173	-0-	173	1126	173	3			Y	-0-					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1126					Y	NO RPT					31

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

*02	14B2 EXT		113	-0-	113	113	113	3			N	-0-					61
*03	14B2 EXT		147	-0-	147	260	147	3			N	-0-					61
*04	14B2 EXT		106	-0-	106	366	106	3			N	-0-					61
05	14B2 EXT		128	-0-	128	494	128	3			N	-0-					61
06	14B2 EXT		217	-0-	217	711	217	3			N	-0-					61
*07	953	X	242	-0-	-711	-0-	242	3			N	-0-					61
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					61

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

*12	310	N	71	-0-	-239	-0-	71	3			Y	-0-					60
*01	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	3			Y	-0-					60
*02	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-					60
*03	DLQ G-10		78	-0-	78	150	78	3			Y	-0-					60
*04	DLQ G-10		95	-0-	95	245	95	3			Y	-0-					60
*05	345	N	100	-0-	-245	-0-	100	3			Y	-0-					60
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					60
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					60
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 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
*12	2046	X	1939	-0-	-107	-0-	1933	3	6	9	Y	5					126
*01	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					126
*02	DLQ G-10		1898	-0-	1898	1898	1897	3	1	9	Y	1					127
*03	DLQ G-10		2010	-0-	2010	3908	2010	3			Y	-0-					127
*04	DLQ G-10		1918	-0-	1918	5826	1916	3	2	9	Y	2					129
05	3000	N	2035	-0-	-965	4861	2035	3			Y	-0-					129
06	3000	N	1951	-0-	-1049	3812	1937	3	14	9	Y	13					142
*07	3100	N	1972	-0-	-1128	2684	1966	3	6	9	Y	5					147
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	638					Y	NO RPT					147

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 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
*12	341	N	93	-0-	-248	-0-	93	3			N	-0-					32
*01	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	3			N	-0-					32
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					32
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					32
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					32
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					32
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					32
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					32
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					32

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 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
*12	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1377	3	28	9	Y	25					162
*01	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1263	3	19	9	Y	17					179
*02	DLQ G-10		1194	-0-	1194	1194	1194	3			Y	-0-	61	1			118
*03	DLQ G-10		1455	-0-	1455	2649	1407	3	48	9	Y	44					162
*04	DLQ G-10		1100	-0-	1100	3749	1083	3	17	9	Y	15					177
05	2800	N	956	-0-	-1844	1905	942	3	14	9	Y	13					190
*06	2101	N	196	-0-	-1905	-0-	187	3	9	9	Y	8					198
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	737	3	14	9	Y	13					211
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					211

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 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	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-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 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
*12	T. A.		1698	-0-	1698	7254	1698	3			Y	-0-					42
*01	T. A.		1744	-0-	1744	8998	1744	3			Y	-0-					42
*02	10364	X	1366	-0-	-8998	-0-	1366	3			Y	-0-					42
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					42
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					42
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					42
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					42
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-					42
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 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
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	3	6	9	Y	5					185
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					185
*02	DLQ G-10		547	-0-	547	547	547	3			Y	-0-					185
*03	DLQ G-10		455	-0-	455	1002	441	3	14	9	Y	13					198
*04	DLQ G-10		323	-0-	323	1325	323	3			Y	-0-					198
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1325					Y	-0-					198
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1325					Y	-0-					198
07	DLQ G-10		355	-0-	355	1680	355	3			Y	-0-					198
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1680					Y	NO RPT					198

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

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-

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

*03	T. A.		1866	-0-	1866	2738	1866	3			Y	-0-					2
*04	T. A.		1581	-0-	1581	4319	1581	3			Y	-0-					2
05	T. A.		1122	-0-	1122	5441	1122	3			Y	-0-					2
06	T. A.		852	-0-	852	6293	852	3			Y	-0-					2
*07	7055	X	762	-0-	-6293	-0-	762	3			Y	-0-					2
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					2

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

*12	T. A.		1509	-0-	1509	5801	1509	3			Y	-0-					84
*01	T. A.		1455	-0-	1455	7256	1455	3			Y	-0-					84
*02	8562	X	1306	-0-	-7256	-0-	1306	3			Y	-0-					84
*03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					84
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					84
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					84
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 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
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					5
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					5
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					5
*02	DLQ G-10		490	-0-	490	490	490	3			Y	-0-					5
*03	DLQ G-10		406	-0-	406	896	406	3			Y	-0-					5
*04	DLQ G-10		380	-0-	380	1276	380	3			Y	-0-					5
*05	1750	N	474	-0-	-1276	-0-	474	3			Y	-0-					5
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	3			Y	-0-					5
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					5
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					5

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

03	0	W	285	-0-	285	551	285	3			Y	-0-					7
04	0	W	291	-0-	291	842	291	3			Y	-0-					7
05	1108	N	266	-0-	-842	-0-	266	3			Y	-0-					7
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					7
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					7
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					7

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

*12	T. A.		84	-0-	84	426	84	3			Y	-0-					55
*01	500	X	74	-0-	-426	-0-	74	3			Y	-0-					55
*02	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					55
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					55
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					55
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					55
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					55
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					55
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		93	-0-	93	169	93	3			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		98	-0-	98	267	98	3			Y	-0-					-0-
*05	396	N	129	-0-	-267	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-					14
*01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					14
*02	DLQ G-10		624	-0-	624	624	624	3			Y	-0-					14
*03	DLQ G-10		863	-0-	863	1487	863	3			Y	-0-					14
*04	DLQ G-10		780	-0-	780	2267	780	3			Y	-0-					14
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2267					Y	-0-					14
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2267					Y	-0-					14
07	DLQ G-10		176	-0-	176	2443	176	3			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2443					Y	NO RPT					14

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 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	0	W	277	-0-	277	647	277	3			Y	-0-					2
04	0	W	176	-0-	176	823	176	3			Y	-0-					2
05	1017	N	194	-0-	-823	-0-	194	3			Y	-0-					2
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					2
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 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
*12	T. A.		147	-0-	147	323	147	3			Y	-0-					18
*01	T. A.		147	-0-	147	470	147	3			Y	-0-					18
*02	T. A.		126	-0-	126	596	126	3			Y	-0-					18
*03	T. A.		125	-0-	125	721	125	3			Y	-0-					18
*04	837	X	116	-0-	-721	-0-	116	3			Y	-0-					18
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					18
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					18
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					18
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					18

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 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	0	W	264	-0-	264	562	264	3			Y	-0-					6
04	0	W	156	-0-	156	718	156	3			Y	-0-					6
05	836	N	118	-0-	-718	-0-	118	3			Y	-0-					6
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					6
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

*12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					23
*01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					23
*02	DLQ G-10		1175	-0-	1175	1175	1175	3			Y	-0-					23
*03	DLQ G-10		1291	-0-	1291	2466	1291	3			Y	-0-					23
*04	DLQ G-10		1260	-0-	1260	3726	1260	3			Y	-0-					23
05	DLQ G-10		1265	-0-	1265	4991	1265	3			Y	-0-					23
06	DLQ G-10		1245	-0-	1245	6236	1245	3			Y	-0-					23
07	DLQ G-10		1314	-0-	1314	7550	1314	3			Y	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7550					Y	NO RPT					23

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

*12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1772	3	6	9	N	5					81
*01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1570	3	8	9	N	7					88
*02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1298	3	7	9	N	6					94
*03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1550	3	22	9	N	20	44	1			70
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1459	3	22	9	N	20					90
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					90
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					90
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1195	3	6	9	N	5					95
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					95

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

*12	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
*01	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		369	-0-	369	369	369	3			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		393	-0-	393	762	393	3			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		353	-0-	353	1115	353	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		393	-0-	393	1508	393	3			Y	-0-					-0-
*06	1899	N	391	-0-	-1508	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

03	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					186

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 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
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					100
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					100
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					100
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					100
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					100
05	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	3			N	-0-					100
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					100
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					100
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					100

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

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, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

*12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			Y	-0-					48
*01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			Y	-0-					48
*02	DLQ G-10		3980	-0-	3980	3980	3980	3			Y	-0-					48
*03	DLQ G-10		4189	-0-	4189	8169	4189	3			Y	-0-					48
*04	DLQ G-10		4188	-0-	4188	12357	4188	3			Y	-0-					48
*05	16579	X	4222	-0-	-12357	-0-	4222	3			Y	-0-					48
06	4140	X	4094	-0-	-46	-0-	4094	3			Y	-0-					48
*07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			Y	-0-					48
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

*12	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					80
*01	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					80
*02	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	1225	3			Y	-0-					80
*03	DLQ G-10		1402	-0-	1402	2627	1402	3			Y	-0-					80
*04	DLQ G-10		740	-0-	740	3367	740	3			Y	-0-					80
05	DLQ G-10		7	-0-	7	3374	7	3			Y	-0-					80
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3374					Y	-0-					80
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3374					Y	-0-					80
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3374					Y	NO RPT					80

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	252					Y	NO RPT					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 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
*12	14B2	EXT	46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					45
*01	14B2	EXT	38	-0-	38	84	38	3			Y	-0-					45
*02	14B2	EXT	39	-0-	39	123	39	3			Y	-0-					45
*03	14B2	EXT	9	-0-	9	132	9	3			Y	-0-					45
*04	14B2	EXT	2	-0-	2	134	2	3			Y	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					45
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	134					Y	NO RPT					45

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 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-	1219					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1219					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1219					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1219					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1219					N	-0-					132
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1219					N	NO RPT					132

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 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-	3977					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3977					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3977					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3977					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3977					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977					Y	NO RPT					8

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 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
*12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					63
*01	1147	N	334	-0-	-813	-0-	334	3			Y	-0-					63
*02	DLQ G-10		230	-0-	230	230	230	3			Y	-0-					63
*03	DLQ G-10		267	-0-	267	497	267	3			Y	-0-					63
*04	DLQ G-10		246	-0-	246	743	246	3			Y	-0-					63
*05	743	N	-0-	-0-	-743	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 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	0	W	69	-0-	69	364	69	3			Y	-0-					11
04	0	W	814	-0-	814	1178	814	3			Y	-0-					11
05	0	W	997	-0-	997	2175	997	3			Y	-0-					11
06	0	W	980	-0-	980	3155	980	3			Y	-0-					11
07	0	W	425	-0-	425	3580	425	3			Y	-0-					11
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3580					Y	NO RPT					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 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	0	W	98	-0-	98	111	98	3			Y	-0-					81
04	0	W	121	-0-	121	232	121	3			Y	-0-					81
05	305	N	73	-0-	-232	-0-	73	3			Y	-0-					81
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					81
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					81
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 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	W	251	-0-	251	464	251	3			Y	-0-					2
04	0	W	58	-0-	58	522	58	3			Y	-0-					2
05	675	N	153	-0-	-522	-0-	153	3			Y	-0-					2
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					2
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 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	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-

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					116
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					116
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					116
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					116
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					116
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 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	0	W	391	-0-	391	657	391	3			Y	-0-					4
04	0	W	187	-0-	187	844	187	3			Y	-0-					4
05	914	N	70	-0-	-844	-0-	70	3			Y	-0-					4
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					4
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 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	14B2	EXT	3392	-0-	3392	3392	3392	3			Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3392					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3392					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3392					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3392					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3392					Y	NO RPT					19
	FENTON				WELL #: 1	RRCID -> 244924						COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 10967		PERF. 9320 - 10824
03	0	W	50	-0-	50	130	50	3			Y	-0-					12
04	0	W	175	-0-	175	305	175	3			Y	-0-					12
05	437	N	132	-0-	-305	-0-	132	3			Y	-0-					12
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					12
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
	DAVIS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 245301						COMPL. DATE 09/29/2008			TOTAL DEPTH 12231		PERF. 9978 - 10694
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					39
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					39
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					39
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
	STEWART, JENNIFER GAS UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 245302						COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9236 - 10644
*01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					29
*02	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-					29
*03	DLQ G-10		122	-0-	122	188	122	3			Y	-0-					29
*04	DLQ G-10		68	-0-	68	256	68	3			Y	-0-					29
05	DLQ G-10		107	-0-	107	363	107	3			Y	-0-					29
*06	470	N	107	-0-	-363	-0-	107	3			Y	-0-					29
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					29
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					29
	MORGAN GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 245620						COMPL. DATE 11/30/2008			TOTAL DEPTH 12435		PERF.10716 - 11020
03	0	W	98	-0-	98	174	98	3			Y	-0-					2
04	0	W	10	-0-	10	184	10	3			Y	-0-					2
05	194	N	10	-0-	-184	-0-	10	3			Y	-0-					2
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
	BAKER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 246325						COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 11065		PERF. 9500 - 10942
03	0	W	440	-0-	440	638	440	3			Y	-0-					6
04	0	W	149	-0-	149	787	149	3			Y	-0-					6
05	913	N	126	-0-	-787	-0-	126	3			Y	-0-					6
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					6
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					1
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					1
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					1
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

*12	T. A.		173	-0-	173	340	173	3			Y	-0-					10
*01	411	X	71	-0-	-340	-0-	71	3			Y	-0-					10
*02	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					10
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	118	3	24	9	Y	22					32
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					32
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	127	3	22	9	Y	20					52
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	122	3	19	9	Y	17					69
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	136	3	17	9	Y	15					84
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

*12	T. A.		66	-0-	66	1041	66	3			Y	-0-					61
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1041					Y	-0-					61
*02	T. A.		2512	-0-	2512	3553	2512	3			Y	-0-					61
*03	T. A.		2524	-0-	2524	6077	2524	3			Y	-0-					61
*04	T. A.		2291	-0-	2291	8368	2291	3			Y	-0-					61
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8368					Y	-0-					61
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8368					Y	-0-					61
*07	9941	X	1573	-0-	-8368	-0-	1573	3			Y	-0-					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-					281
*01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					281
*02	DLQ G-10		1770	-0-	1770	1770	1770	3			Y	-0-					281
*03	DLQ G-10		2155	-0-	2155	3925	2155	3			Y	-0-					281
*04	DLQ G-10		2118	-0-	2118	6043	2118	3			Y	-0-					281
05	3000	N	2233	-0-	-767	5276	2233	3			Y	-0-					281
06	3000	N	2124	-0-	-876	4400	2124	3			Y	-0-					281
*07	3100	N	2216	-0-	-884	3516	2216	3			Y	-0-					281
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	1346					Y	NO RPT					281

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

*12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					249
*01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					249
*02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					249
*03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					249
*04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1975	3	2	9	N	2					251
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					251
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					251
*07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1968	3	2	9	N	2					253
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					253

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

*12	T. A.		220	-0-	220	755	170	3	50	9	Y	45					97
*01	935	X	180	-0-	-755	-0-	180	3			Y	-0-					97
*02	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					97
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					97
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					97
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					97
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			Y	-0-					97
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					97
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

03	T. A.		1371	-0-	1371	1371	1371	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1584	-0-	1584	2955	1584	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2955					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2955					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2955					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2955					Y	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					6
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					6
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					6
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					6
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

03	558	N	36	-0-	-522	-0-	36	2			N	-0-					15
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					15
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					15
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					15
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	624	-0-	-461	-0-	624	2			Y	-0-					4
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					4
05	1240	N	846	-0-	-394	-0-	846	2			Y	-0-					4
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					4
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					18
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					18
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					18
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					18
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 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	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	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-

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 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	775	N	598	-0-	-177	-0-	598	2			Y	-0-					10
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					10
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					10
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					10
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

RFE OPERATING, LLC 704776
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 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	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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					274
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					274
05	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					274
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274

BELCLAIRE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298518 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11363 - 19962

03	1150686	X	212635	-0-	-938051	-0-	204410	2	8225	9	N	7477	7629	1			618
04	309630	X	177715	-0-	-131915	-0-	170911	2	6804	9	N	6185	5666	1			1137
05	319951	X	175220	-0-	-144731	-0-	169013	2	6207	9	N	5643	6376	1			404
06	284550	X	159640	-0-	-124910	-0-	154084	2	5556	9	N	5051	5046	1			409
07	221371	X	170469	-0-	-50902	-0-	165286	2	5183	9	N	4712	4488	1			633
08	212629	X	113762	-0-	-98867	-0-	109554	2	4208	9	N	3825	4014	1			444

AUGUSTA-OAKMONT-SAWGRASS 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299597 COMPL. DATE 03/10/2025 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10953 - 18794

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-					Y	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		143926	-0-	143926	143926	143926	2			Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN		242854	-0-	242854	386780	242682	2	172	9	Y	156					156

NEWBURY NORTH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299761 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 11202 PERF. N/A

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-

NEWBURY SOUTH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300020 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

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-

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					170
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	369	2	10	9	N	9	169	1			10
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					10
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					10
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					150
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					150
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					150
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					150
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					150
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					110
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					110
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					110
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					110
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					110
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					110

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	2	N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	48	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	53	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	62	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	442	-0-	-147	-0-	35	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	2	Y	-0-					-0-

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 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	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 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	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	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 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	806	N	796	-0-	-10	-0-	29 2	1 9	765	2	Y	2	2	8			-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	2	Y	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	38	1	961	2	Y	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	914	2	Y	1	1	8			-0-
07	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	37	1	993	2	Y	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	1157	2	Y	2	2	8			-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 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	649	X	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	480	X	127	-0-	-353	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	465	X	10	-0-	-455	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	630	X	6	-0-	-624	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

03	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	49	1	1310	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1352	-0-	-298	-0-	50	1	1302	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1176	-0-	-591	-0-	45	1	1131	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1057	-0-	-263	-0-	40	1	1017	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	47	1	1271	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	439	-0-	-739	-0-	16	1	423	2	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					29
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 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	744	N	743	-0-	-1	-0-	27	1	716	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	26	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	652	-0-	-247	-0-	25	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	610	-0-	-110	-0-	23	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	40	1	1084	2	Y	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	56	1	1467	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 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	589	N	217	-0-	-372	-0-	8	1	209	2	N	-0-					-0-
04	690	N	298	-0-	-392	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	11	1	274	2	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	10	1	263	2	N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	27	1	706	2	N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 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	1674	N	1138	-0-	-536	-0-	41	1	1095	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	54	1	1416	2	Y	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	56	1	1416	2	Y	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	49	1	1246	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1519	N	1016	-0-	-503	-0-	36	1	980	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	48	1	1248	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	8	1	215	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	9	1	219	2	Y	-0-			-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	33	1	891	2	Y	-0-			-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	2	Y	-0-			-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 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-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	258	-0-	-52	-0-	9	1	249	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	270	-0-	-150	-0-	10	1	260	2	Y	-0-			-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	22	1	553	2	Y	-0-			-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	627	2	Y	-0-			-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	17	1	457	2	Y	-0-			-0-
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	19	1	498	2	Y	-0-			-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	636	2	Y	-0-			-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	23	1	605	2	Y	-0-			-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	Y	-0-			-0-
06	630	N	513	-0-	-117	-0-	19	1	494	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	23	1	614	2	Y	-0-			-0-
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	22	1	579	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	45	1	1190	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	46	1	1201	2	Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	49	1	1226	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	41	1	1042	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	39	1	1065	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	39	1	1022	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

03	558	N	548	-0-	-10	-0-	20	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	19	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	34	1	858	2	Y	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	32	1	864	2	Y	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	30	1	771	2	Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	16	1	410	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	19	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	23	1	630	2	Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	20	1	533	2	Y	-0-					-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

03	2015	X	1518	-0-	-497	-0-	53	1	1409	2	Y	51	60	1	3	8	11
							56	9									
04	1590	X	1538	-0-	-52	-0-	55	1	1453	2	Y	27	24	1			14
							30	9									
05	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	63	1	1575	2	Y	25	26	1			13
							28	9									
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	59	1	1500	2	Y	31	31	1	1	8	12
							34	9									
07	1581	X	1517	-0-	-64	-0-	53	1	1427	2	Y	34	35	1			11
							37	9									
08	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	68	1	1782	2	Y	28	11	1	2	8	26
							31	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 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	1922	X	1834	-0-	-88	-0-	67	1	1765	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	70	1	1849	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1696	-0-	-164	-0-	65	1	1631	2	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1706	-0-	-64	-0-	64	1	1641	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1984	X	1060	-0-	-924	-0-	38	1	1022	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	54	1	1406	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	777	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	810	N	531	-0-	-279	-0-	19	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	23	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	35	1	933	2	N	-0-					18
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	38	1	1003	2	N	-0-					18
05	1023	N	984	-0-	-39	-0-	38	1	946	2	N	-0-					18
06	930	N	859	-0-	-71	-0-	32	1	827	2	N	-0-					18
07	1085	N	870	-0-	-215	-0-	31	1	839	2	N	-0-					18
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	38	1	1001	2	N	-0-					18

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 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	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	45	1	1203	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	40	1	1038	2	Y	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	48	1	1214	2	Y	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	46	1	1173	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1116	N	947	-0-	-169	-0-	34	1	913	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1080	-0-	-191	-0-	40	1	1039	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

03	1395	X	1019	-0-	-376	-0-	37	1	982	2	Y	-0-					-0-
04	1320	X	632	-0-	-688	-0-	23	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	1118	-0-	-246	-0-	43	1	1075	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	569	-0-	-751	-0-	22	1	547	2	Y	-0-					-0-
07	1209	X	1163	-0-	-46	-0-	42	1	1121	2	Y	-0-					-0-
08	1116	X	1032	-0-	-84	-0-	38	1	994	2	Y	-0-					-0-

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 06/23/2025

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

03	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	35	1	921	2	Y	52	44	1	1	8	11
							57	9									
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	36	1	940	2	Y	35	28	1			18
							39	9									
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	39	1	988	2	Y	29	32	1			15
							32	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	38	1	980	2	Y	29	33	1			11
							32	9									
07	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	35	1	944	2	Y	34	34	1			11
							37	9									
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	37	1	962	2	Y	32	11	1	1	8	31
							35	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	99	1	2616	2	Y	97	111	1	2	8	21
							107	9									
04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	87	1	2294	2	Y	51	46	1			26
							56	9									
05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	96	1	2413	2	Y	49	49	1			26
							54	9									
06	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	91	1	2326	2	Y	59	61	1	1	8	23
							65	9									
07	2821	X	2225	-0-	-596	-0-	77	1	2081	2	Y	61	64	1			20
							67	9									
08	2821	X	2453	-0-	-368	-0-	88	1	2313	2	Y	47	20	1	1	8	46
							52	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

03	498	X	498	-0-	-0-	-0-	18	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	327	-0-	-123	-0-	12	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	465	X	212	-0-	-253	-0-	8	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	272	-0-	-208	-0-	10	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	331	-0-	-165	-0-	12	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	95	1	2511	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1980	N	1832	-0-	-148	-0-	67	1	1765	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1864	-0-	-523	-0-	71	1	1793	2	N	-0-					-0-
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	103	1	2634	2	N	-0-					-0-
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	90	1	2423	2	N	141	118	1			23
							155	9									
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	86	1	2254	2	N	1	1	8			23
							1	9									

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	13	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	10	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	11	1	277	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 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	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-

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

03	2418 X	2175	-0-	-243	-0-	77 56	1 9	2042	2	Y	51	63	1	2	8	11
04	2340 X	2086	-0-	-254	-0-	75 39	1 9	1972	2	Y	35	28	1			18
05	2418 X	2147	-0-	-271	-0-	81 32	1 9	2034	2	Y	29	32	1			15
06	2220 X	2086	-0-	-134	-0-	78 33	1 9	1975	2	Y	30	33	1	1	8	11
07	2294 X	1850	-0-	-444	-0-	65 34	1 9	1751	2	Y	31	32	1			10
08	2139 N	2050	-0-	-89	-0-	74 28	1 9	1948	2	Y	25	10	1	2	8	23

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

03	1550 X	447	-0-	-1103	-0-	440	2	7	9	Y	6	4	1			2
04	1500 X	508	-0-	-992	-0-	505	2	3	9	Y	3					5
05	1550 X	218	-0-	-1332	-0-	218	2			Y	-0-	5	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2025

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

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	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 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	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 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	5085	-0-	-247	-0-	89	1	4932	2	N	58	2	8			140
							64	9									
04	5160	X	5015	-0-	-145	-0-	79	1	4936	2	N	-0-					140
05	5332	X	4928	-0-	-404	-0-	81	1	4775	2	N	65	177	1	1	8	27
							72	9									
06	5160	X	3990	-0-	-1170	-0-	73	1	3917	2	N	-0-					27
07	5332	X	4483	-0-	-849	-0-	192	1	4291	2	N	-0-					27
08	5177	X	4406	-0-	-771	-0-	162	1	4175	2	N	63	1	8			89
							69	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 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	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

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 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	992	N	425	-0-	-567	-0-	31	1	394	2	N	-0-					100
04	690	N	429	-0-	-261	-0-	27	1	401	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	558	N	337	-0-	-221	-0-	24	1	313	2	N	-0-					100
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	14	1	291	2	N	-0-					100
07	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					100
08	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 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	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 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	1674	N	1242	-0-	-432	-0-	43 56	1 9	1143	2	Y	51	64	1	1	8	11
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	42 39	1 9	1094	2	Y	35	28	1			18
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	54 32	1 9	1346	2	Y	29	32	1			15
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	69 32	1 9	1748	2	Y	29	33	1			11
07	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	36 37	1 9	978	2	Y	34	34	1			11
08	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	41 26	1 9	1070	2	Y	24	11	1			24

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 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	1705	X	1312	-0-	-393	-0-	48 3	1 9	1261	2	Y	3	3	8			-0-
04	1440	X	1205	-0-	-235	-0-	44 1	1 9	1160	2	Y	1	1	8			-0-
05	1488	X	1005	-0-	-483	-0-	38	1	967	2	Y	-0-					-0-
06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	1361	2	Y	1	1	8			-0-
07	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	51	1	1369	2	Y	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	1414	2	Y	2	2	8			-0-

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 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	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 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	589	N	414	-0-	-175	-0-	7	1	407	2	N	-0-					127
04	570	N	285	-0-	-285	-0-	4	1	281	2	N	-0-					127
05	496	N	260	-0-	-236	-0-	3	1	196	2	N	55	150	1			32
							61	9									
06	390	N	173	-0-	-217	-0-	3	1	170	2	N	-0-					32
07	310	N	151	-0-	-159	-0-	6	1	145	2	N	-0-					32
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	478	2	N	-0-					32

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 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	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	36	1	2034	2	N	46	3	8			199
							51	9									
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	34	1	2135	2	N	-0-	171	1			28
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	43	1	2528	2	N	-0-					28
06	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	37	1	1988	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	2232	N	1994	-0-	-238	-0-	82	1	1912	2	N	-0-					28
08	2573	N	2211	-0-	-362	-0-	90	1	2119	2	N	2	2	8			28
							2	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	56	1	1488	2	Y	87	107	1	2	8	19
							96	9									
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	59	1	1553	2	Y	58	47	1			30
							64	9									
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	64	1	1598	2	Y	48	52	1			26
							53	9									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	64	1	1626	2	Y	49	55	1	1	8	19
							54	9									
07	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	56	1	1514	2	Y	54	55	1			18
							59	9									
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	70	1	1837	2	Y	49	17	1	1	8	49
							54	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 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	7874	X	4821	-0-	-3053	-0-	84	1	4676	2	N	55	7	8			137
							61	9									
04	6510	X	5008	-0-	-1502	-0-	79	1	4928	2	N	1	1	8			137
							1	9									
05	5766	X	5245	-0-	-521	-0-	87	1	5092	2	N	60	172	1			25
							66	9									
06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	87	1	4711	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	5177	X	3998	-0-	-1179	-0-	171	1	3826	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	5239	X	3360	-0-	-1879	-0-	123	1	3171	2	N	60	3	8			82
							66	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 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	2108	X	1229	-0-	-879	-0-	89	1	1140	2	N	-0-					157
04	1680	X	1302	-0-	-378	-0-	81	1	1221	2	N	-0-					157
05	1736	X	1311	-0-	-425	-0-	95	1	1216	2	N	-0-					157
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					157
07	1488	X	822	-0-	-666	-0-	6	1	779	2	N	34	166	1			25
							37	9									
08	1333	X	1012	-0-	-321	-0-	66	1	946	2	N	-0-					25

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	39	1	1034	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	35	1	931	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	980	-0-	-74	-0-	37	1	943	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	895	-0-	-155	-0-	34	1	860	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	39	1	1049	2	Y	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	51	1	1339	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	24	1	1335	2	N	1	1	8			100
							1	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	15	1	952	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	28	1	1625	2	N	-0-					100
06	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	23	1	1259	2	N	1	1	8			100
							1	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	50	1	1180	2	N	1	1	8			100
							1	9									
08	1333	N	924	-0-	-409	-0-	35	1	832	2	N	52	2	8			150
							57	9									

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 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	3193	X	2254	-0-	-939	-0-	2254	2			Y	-0-					114
04	3090	X	2189	-0-	-901	-0-	2160	2	29	9	Y	26					140
05	2852	X	2294	-0-	-558	-0-	2292	2	2	9	Y	2	2	8			140
06	2580	X	2175	-0-	-405	-0-	2173	2	2	9	Y	2	2	8			140
07	2263	X	2197	-0-	-66	-0-	2119	2	78	9	Y	71	174	1			37
08	2294	N	2112	-0-	-182	-0-	2112	2			Y	-0-					37

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 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	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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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_____ 09/25/2025

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

03	248	N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	8	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	8	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	8	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	Y	-0-					-0-

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	2	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	2	N	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6D RRCID -> 237374 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 6881 - 7158

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-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	15	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	9	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	307	-0-	-96	-0-	11	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 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	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	40	1	2227	2	N	3	3	8			181
							3	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	36	1	2231	2	N	1	1	8			181
							1	9									
05	2635	N	1291	-0-	-1344	-0-	22	1	1269	2	N	-0-					181
06	2190	N	1485	-0-	-705	-0-	27	1	1458	2	N	-0-					181
07	2356	N	2130	-0-	-226	-0-	87	1	2043	2	N	-0-					181
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	89	1	2089	2	N	1	1	8			181
							1	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1769	-0-	-60	-0-	60	1	1596	2	Y	103	129	1	2	8	22
							113	9									
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	56	1	1479	2	Y	71	57	1			36
							78	9									
05	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	61	1	1527	2	Y	58	63	1			31
							64	9									
06	1710	N	1508	-0-	-202	-0-	55	1	1388	2	Y	59	66	1	1	8	23
							65	9									
07	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	45	1	1218	2	Y	66	67	1			22
							73	9									
08	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	54	1	1422	2	Y	34	22	1	1	8	33
							37	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 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	186	N	137	-0-	-49	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	5	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 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	682	X	485	-0-	-197	-0-	18	1	466	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	540	X	204	-0-	-336	-0-	7	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	635	X	635	-0-	-0-	-0-	24	1	611	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	420	-0-	-120	-0-	16	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	558	X	382	-0-	-176	-0-	14	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	620	X	600	-0-	-20	-0-	22	1	578	2	Y	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 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	310	N	260	-0-	-50	-0-	9	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	31	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	29	1	782	2	Y	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	22	1	588	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 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	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	70 43	1 9	3921	2	N	39					145
04	4140	X	3945	-0-	-195	-0-	62	1	3883	2	N	-0-					145
05	4278	X	3989	-0-	-289	-0-	67	1	3922	2	N	-0-					145
06	3900	X	3309	-0-	-591	-0-	60	1	3249	2	N	-0-					145
07	4092	X	3507	-0-	-585	-0-	144	1	3363	2	N	-0-					145
08	4092	X	3577	-0-	-515	-0-	146	1	3431	2	N	-0-					145

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 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	806	N	791	-0-	-15	-0-	29	1	762	2	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	793	-0-	-137	-0-	30	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	29	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	815	2	Y	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 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	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

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 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	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	70	1	1844	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	65	1	1718	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	68	1	1706	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	59	1	1505	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1438	-0-	-391	-0-	51	1	1387	2	Y	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	67	1	1763	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 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	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-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

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	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	1	1	2984	2	Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

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	166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980

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-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					87
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1	1	8			87
05	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					87
06	420	N	238	-0-	-182	-0-	238	2			N	-0-					87
07	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	2			N	-0-					87
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					87

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					1
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					1
05	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	2			Y	-0-					1
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					1
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	946	1	4207	2	N	-0-					36
04	4860	X	4711	-0-	-149	-0-	930	1	3685	2	N	87	1	8			122
							96	9									
05	4681	X	3897	-0-	-784	-0-	775	1	3065	2	N	52					174
							57	9									
06	4980	X	4403	-0-	-577	-0-	877	1	3524	2	N	2	2	8			174
							2	9									
07	5146	X	4604	-0-	-542	-0-	961	1	3640	2	N	3	152	1			25
							3	9									
08	5146	X	4317	-0-	-829	-0-	947	1	3369	2	N	1	1	8			25
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	510	1	5957	2	N	5	5	8			25
							6	9									
04	5310	X	5262	-0-	-48	-0-	487	1	4774	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	5425	X	4773	-0-	-652	-0-	341	1	4191	2	N	219	166	1	3	8	75
							241	9									
06	6210	X	4393	-0-	-1817	-0-	478	1	3913	2	N	2	2	8			75
							2	9									
07	6417	X	5629	-0-	-788	-0-	451	1	5175	2	N	3	3	8			75
							3	9									
08	6417	X	4968	-0-	-1449	-0-	405	1	4560	2	N	3	3	8			75
							3	9									

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6339	2	3	9	Y	3	3	8			3
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6191	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	6851	X	6059	-0-	-792	-0-	6055	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	3
06	6630	X	5810	-0-	-820	-0-	5803	2	7	9	Y	6	1	8			8
07	6851	X	5949	-0-	-902	-0-	5947	2	2	9	Y	2	2	8			8
08	6386	X	5923	-0-	-463	-0-	5921	2	2	9	Y	2	7	1	2	8	1

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20684	X	20684	-0-	-0-	-0-	20568	2	116	9	Y	105	5	8			150
04	19950	X	19730	-0-	-220	-0-	19631	2	99	9	Y	90	2	8			238
05	21111	X	20258	-0-	-853	-0-	20229	2	29	9	Y	26	176	1	3	8	85
06	20430	X	19701	-0-	-729	-0-	19587	2	114	9	Y	104	2	8			187
07	21111	X	19984	-0-	-1127	-0-	19965	2	19	9	Y	17	5	8			199
08	19845	X	19845	-0-	-0-	-0-	19734	2	111	9	Y	101	172	1	4	8	124

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	9517	X	9290	-0-		-227	-0-		337	1	8939	2	N	13	13	8			47
									14	9									
04	9210	X	8996	-0-		-214	-0-		330	1	8664	2	N	2	2	8			47
									2	9									
05	9517	X	9070	-0-		-447	-0-		347	1	8721	2	N	2	2	8			47
									2	9									
06	9150	X	8725	-0-		-425	-0-		330	1	8391	2	N	4	4	8			47
									4	9									
07	9455	X	8257	-0-		-1198	-0-		295	1	7960	2	N	2	2	8			47
									2	9									
08	9300	X	8551	-0-		-749	-0-		315	1	8227	2	N	8	8	8			47
									9	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7967	X	6986	-0-		-981	-0-		245	1	6500	2	Y	219	252	1	16	8	45
									241	9									
04	7290	X	6537	-0-		-753	-0-		234	1	6156	2	Y	134	109	1	3	8	67
									147	9									
05	7533	X	6691	-0-		-842	-0-		251	1	6309	2	Y	119	122	1	2	8	62
									131	9									
06	7080	X	6051	-0-		-1029	-0-		225	1	5726	2	Y	91	115	1	4	8	34
									100	9									
07	7130	X	6195	-0-		-935	-0-		217	1	5850	2	Y	116	110	1	3	8	37
									128	9									
08	6975	X	6309	-0-		-666	-0-		230	1	6015	2	Y	58	37	1	10	8	48
									64	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7130	X	6926	-0-		-204	-0-		251	1	6657	2	Y	16	16	8			-0-
									18	9									
04	6750	X	6665	-0-		-85	-0-		244	1	6418	2	Y	3	3	8			-0-
									3	9									
05	6975	X	6661	-0-		-314	-0-		255	1	6404	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
06	6750	X	6447	-0-		-303	-0-		243	1	6200	2	Y	4	4	8			-0-
									4	9									
07	6975	X	5965	-0-		-1010	-0-		213	1	5749	2	Y	3	3	8			-0-
									3	9									
08	6913	X	6890	-0-		-23	-0-		253	1	6626	2	Y	10	10	8			-0-
									11	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	18312	X	18312	-0-		-0-	-0-		18155	2	157	9	Y	143	146	1	1	8	43
04	17790	X	17624	-0-		-166	-0-		17538	2	86	9	Y	78	8	8			113
05	18414	X	18300	-0-		-114	-0-		18191	2	109	9	Y	99	161	1	1	8	50
06	17878	X	17878	-0-		-0-	-0-		17810	2	68	9	Y	62	99	1	2	8	11
07	18414	X	18245	-0-		-169	-0-		18179	2	66	9	Y	60	48	1			23
08	18104	X	18051	-0-		-53	-0-		17966	2	85	9	Y	77	50	1			50

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	9021	X	8867	-0-		-154	-0-		8606	2	261	9	N	237	179	1	8	8	178
04	9000	X	8058	-0-		-942	-0-		8055	2	3	9	N	3	3	8			178
05	9300	X	7830	-0-		-1470	-0-		7754	2	76	9	N	69	3	8			244
06	9000	X	6681	-0-		-2319	-0-		6679	2	2	9	N	2	2	8			244
07	9300	X	7357	-0-		-1943	-0-		7354	2	3	9	N	3	3	8			244
08	8866	X	8210	-0-		-656	-0-		8020	2	190	9	N	173	177	1	1	8	239

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

03	26257	X	23130	-0-	-3127	-0-	834	1	22111	2	N	168	30	8			172
							185	9									
04	23310	X	22172	-0-	-1138	-0-	807	1	21215	2	N	136	167	1	6	8	135
							150	9									
05	24087	X	22315	-0-	-1772	-0-	847	1	21324	2	N	131	165	1	4	8	97
							144	9									
06	23130	X	21512	-0-	-1618	-0-	807	1	20556	2	N	135	179	1	8	8	45
							149	9									
07	23901	X	20533	-0-	-3368	-0-	728	1	19674	2	N	119	5	8			159
							131	9									
08	23126	X	21578	-0-	-1548	-0-	789	1	20642	2	N	134	164	1	19	8	110
							147	9									

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19539

03	40083	X	38085	-0-	-1998	-0-	37895	2	190	9	N	173	170	1	42	8	217
04	38040	X	36631	-0-	-1409	-0-	36354	2	277	9	N	252	166	1	43	8	260
05	38378	X	37534	-0-	-844	-0-	37273	2	261	9	Y	237	351	1	52	8	94
06	36870	X	36058	-0-	-812	-0-	35868	2	190	9	Y	173	188	1	58	8	21
07	38099	X	36068	-0-	-2031	-0-	35915	2	153	9	Y	139	96	1	17	8	47
08	38099	X	31594	-0-	-6505	-0-	31401	2	193	9	Y	175	107	1	2	8	113

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

03	38325	X	38325	-0-	-0-	-0-	1382	1	36667	2	N	251	168	1	58	8	226
							276	9									
04	36424	X	36424	-0-	-0-	-0-	1331	1	34973	2	N	109	161	1	10	8	164
							120	9									
05	37231	X	36596	-0-	-635	-0-	1392	1	35025	2	N	163	182	1	8	8	137
							179	9									
06	37080	X	35621	-0-	-1459	-0-	1338	1	34066	2	N	197	171	1	12	8	151
							217	9									
07	38316	X	30876	-0-	-7440	-0-	1095	1	29583	2	N	180	227	1	7	8	97
							198	9									
08	38316	X	32883	-0-	-5433	-0-	1203	1	31457	2	N	203	175	1	31	8	94
							223	9									

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134

03	46717	X	42481	-0-	-4236	-0-	42098	2	383	9	Y	348	344	1	25	8	75
04	44430	X	40440	-0-	-3990	-0-	40124	2	316	9	Y	287	252	1	21	8	89
05	44547	X	41114	-0-	-3433	-0-	40774	2	340	9	Y	309	338	1	22	8	38
06	42060	X	39034	-0-	-3026	-0-	38668	2	366	9	Y	333	243	1	23	8	105
07	42501	X	40263	-0-	-2238	-0-	39953	2	310	9	Y	282	255	1	18	8	114
08	42470	X	38917	-0-	-3553	-0-	38625	2	292	9	Y	265	315	1	32	8	32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 10076 PERF.11070 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53785	X	48608	-0-	-5177	-0-	48188	2	420	9	Y	382	384	1	24	8	83
04	50970	X	46197	-0-	-4773	-0-	45843	2	354	9	Y	322	283	1	21	8	101
05	51677	X	46982	-0-	-4695	-0-	46623	2	359	9	Y	326	365	1	21	8	41
06	47790	X	44862	-0-	-2928	-0-	44458	2	404	9	Y	367	268	1	24	8	116
07	48608	X	46182	-0-	-2426	-0-	45840	2	342	9	Y	311	280	1	23	8	124
08	48608	X	44704	-0-	-3904	-0-	44382	2	322	9	Y	293	350	1	32	8	35

LOWRY-CAL FARLEY A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297265 COMPL. DATE 05/08/2024 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10766 - 21138

03	249333	X	225714	-0-	-23619	-0-	1023 2544	1 9	222147	2	N	2313	2319	1	108	8	97
04	237450	X	198725	-0-	-38725	-0-	990 2394	1 9	195341	2	N	2176	1966	1	50	8	257
05	245365	X	198728	-0-	-46637	-0-	1023 2323	1 9	195382	2	N	2112	2093	1	80	8	196
06	223170	X	182404	-0-	-40766	-0-	990 2154	1 9	179260	2	N	1958	1913	1	57	8	184
07	230609	X	179348	-0-	-51261	-0-	1023 2070	1 9	176255	2	N	1882	1934	1	45	8	87
08	225711	X	169151	-0-	-56560	-0-	1023 1977	1 9	166151	2	N	1797	1720	1	50	8	114

HELVENSTON B CV (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299217 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10878 - 19350

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SHUT-IN	402017	-0-	402017	402017	401409	2	608	9	Y		553	495	1			58
08	SHUT-IN	323198	-0-	323198	725215	322179	2	1019	9	Y		926	894	1			90

HELVENSTON A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299264 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10909 - 19732

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SHUT-IN	165880	-0-	165880	165880	164982	2	898	9	Y		816	730	1			86
08	SHUT-IN	197133	-0-	197133	363013	195855	2	1278	9	Y		1162	1135	1			113

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	139	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					1
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	130	2	6	9	Y	5	3	1			3
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			Y	-0-					4
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4807	2	107	9	Y	97	101	1			-0-
05	5022	X	3220	-0-	-1802	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	2013	-0-	-2997	-0-	1956	2	57	9	Y	52	50	1			2
07	5177	X	109	-0-	-5068	-0-	109	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					2

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 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	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			N	-0-					2
04	1050	N	933	-0-	-117	-0-	914	2	19	9	N	17	19	1			-0-
05	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1124	2	34	9	N	31	29	1			2
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					2
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 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	5998	X	939	-0-	-5059	-0-	939	2			Y	-0-					3
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	519	2	9	9	Y	8	11	1			-0-
05	1023	X	836	-0-	-187	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
06	900	X	644	-0-	-256	-0-	626	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	930	X	617	-0-	-313	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		923	-0-	923	923	923	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 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	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		364	-0-	364	364	364	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 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	DLQ G-10		1130	-0-	1130	1761	1130	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		688	-0-	688	2449	673	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	DLQ G-10		879	-0-	879	3328	879	2			Y	-0-					-0-
06	4145	X	817	-0-	-3328	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
07	1116	X	872	-0-	-244	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
08	1116	X	343	-0-	-773	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 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	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					84
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					84
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					84
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					84
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					84
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 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	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-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

03	1364	N	906	-0-	-458	-0-	906	2			N	-0-					2
04	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					2
05	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					2
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					2
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					2
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					2

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

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-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					50
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					50
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					50
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					50
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					50
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					50

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

03	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-					62
04	1620	N	985	-0-	-635	-0-	985	2			N	-0-					62
05	1209	N	952	-0-	-257	-0-	952	2			N	-0-					62
06	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	2			N	-0-					62
*07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					62
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 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	1333	N	893	-0-	-440	-0-	893	2			N	-0-					3
04	1110	N	775	-0-	-335	-0-	762	2	13	9	N	12	14	1			1
05	1240	N	893	-0-	-347	-0-	893	2			N	-0-					1
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	829	2	28	9	N	25	22	1			4
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					4
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					4

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

03	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-					4
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					4
05	1705	N	1285	-0-	-420	-0-	1285	2			N	-0-					4
06	1410	N	1103	-0-	-307	-0-	1103	2			N	-0-					4
*07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					4
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					4

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

03	1643	N	1367	-0-	-276	-0-	1367	2			N	-0-					3
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					3
05	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	1458	2			N	-0-					3
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					3
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					3
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					3

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					3
04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					3
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					3
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					3
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					3
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					3

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 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	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2		N	-0-			23
04	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2		N	-0-			23
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			23
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			23
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			23
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			23

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

03	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2		N	-0-			60
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	2		N	-0-			60
05	775	N	414	-0-	-361	-0-	414	2		N	-0-			60
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			60
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			60
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			60

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			49
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

03	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	2		N	-0-			78
04	360	N	149	-0-	-211	-0-	149	2		N	-0-			78
05	651	N	248	-0-	-403	-0-	248	2		N	-0-			78
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2		N	-0-			78
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			78
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			78

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			59
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			59
05	1085	N	522	-0-	-563	-0-	522	2		N	-0-			59
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2		N	-0-			59
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			95
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			95
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			95
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			95
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			95
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 809290
BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					5
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					5
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					5
06	960	N	825	-0-	-135	-0-	825	2			N	-0-					5
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					5
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					5

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 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	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-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		755	-0-	755	1637	73 29	1 9	653	2	Y	26					153
04	2575	N	938	-0-	-1637	-0-	86	1	852	2	Y	-0-					153
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	89 2	1 9	887	2	Y	2					155
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	79 6	1 9	694	2	Y	5					160
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	88 31	1 9	923	2	Y	28					188
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	58	1	587	2	Y	-0-	5	5			183

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 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	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-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 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	744	N	361	-0-	-383	-0-	36	1	325	2	N	-0-			5	5	95
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	2	N	-0-	5	5			90
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	43	1	426	2	N	-0-	5	5			85
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	76	1	671	2	N	-0-	5	5			80
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	80	1	839	2	N	-0-	5	5			75
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	74	1	751	2	N	-0-	5	5			70

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-					29
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	2	N	-0-					29
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					29
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	2	N	-0-					29
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					29
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 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	DLQ G-10		610	-0-	610	1704	62	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	2163	N	459	-0-	-1704	-0-	42	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	223	-0-	-377	-0-	23	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	267	-0-	-198	-0-	23	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	51	-0-	-259	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	DLQ G-10		-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

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

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

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

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

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

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

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

03	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-					40
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 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-					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

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

03	651	N	275	-0-	-376	-0-	28	1	247	2	N	-0-					28
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	23	1	231	2	N	-0-					28
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	N	-0-					28
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	N	-0-					28
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	N	7					35
							8	9									
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	44	1	445	2	N	-0-					35

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

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-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					54
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			49
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			44
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			39
*03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	119	1	1210	2	N	-0-	4	5			35
*04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	256	1	2357	2	N	-0-					35
*05	14B2 EXT		1790	-0-	1790	1790	179	1	1611	2	N	-0-					35
*06	14B2 EXT		1593	-0-	1593	3383	171	1	1422	2	N	-0-					35
07	14B2 EXT		1253	-0-	1253	4636	136	1	1117	2	N	-0-					35
*08	5211	X	575	-0-	-4636	-0-	50	1	525	2	N	-0-					35

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 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
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	93	1	512	2	N	-0-					82
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					127
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					127
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			122
*02	2800	N	3255	-0-	455	455	310	1	2945	2	N	-0-	5	5			117
*03	1675	N	1220	-0-	-455	-0-	109	1	1111	2	N	-0-					117
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	96	1	881	2	N	-0-	5	5			112
*05	1023	X	597	-0-	-426	-0-	60	1	537	2	N	-0-	5	5			107
*06	990	X	492	-0-	-498	-0-	53	1	439	2	N	-0-	5	5			102
07	1023	X	886	-0-	-137	-0-	96	1	790	2	N	-0-	5	5			97
08	1023	X	743	-0-	-280	-0-	65	1	678	2	N	-0-	5	5			92

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					114
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	77	1	602	2	N	-0-					114
*01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	118	1	919	2	N	-0-	5	5			109
*02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	74	1	702	2	N	-0-	5	5			104
*03	1085	N	56	-0-	-1029	-0-	5	1	51	2	N	-0-					104
*04	1050	N	46	-0-	-1004	-0-	5	1	41	2	N	-0-	5	5			99
*05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	5	5			94
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	5	5			89
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	5	5			84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			79

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 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
*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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	174	1	1544	2	N	-0-					75
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	176	1	1735	2	N	-0-	5	5			70
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	184	1	1829	2	N	-0-	5	5			65
06	1350	N	1011	-0-	-339	-0-	103	1	908	2	N	-0-	5	5			60
07	1395	N	543	-0-	-852	-0-	47	1	496	2	N	-0-	5	5			55
08	1395	N	559	-0-	-836	-0-	50	1	509	2	N	-0-	5	5			50

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

*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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04	0	N	-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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 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	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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*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-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	193	193	1			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					12

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1653					Y	-0-					46
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1653					Y	-0-					46
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1653					Y	-0-					46
*12	1653	X	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	-0-					46
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	T. A.		609	-0-	609	609	66	1	543	2	Y	-0-					46
08	T. A.		834	-0-	834	1443	73	1	761	2	Y	-0-	5	5			41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					42
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			37
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			32
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			27
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			22
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			17
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			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

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 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
*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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		163	-0-	163	163	16	1	147	2	N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		11	-0-	11	174	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*04	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-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-

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 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	DLQ G-10		392	-0-	392	749	186	1	206	2	Y	-0-					9
04	1114	N	365	-0-	-749	-0-	180	1	185	2	Y	-0-					9
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	187	1	179	2	Y	-0-					9
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	181	1	189	2	Y	-0-					9
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	187	1	189	2	Y	-0-					9
08	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			Y	-0-					9

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 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	DLQ G-10		390	-0-	390	745	186	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	1108	N	363	-0-	-745	-0-	180	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	185	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	180	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	185	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			7
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			7
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 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
*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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*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

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 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
*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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			23
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	DLQ G-10		-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

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

*09	3000	N	2180	-0-	-820	1748	337	1	1843	2	Y	-0-					141
*10	3920	X	2172	-0-	-1748	-0-	319	1	1577	2	Y	251					392
							276	9									
*11	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	368	1	1872	2	Y	-0-					392
*12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	292	1	2276	2	Y	-0-					392
*01	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	278	1	2171	2	Y	-0-					392
*02	DLQ G-10		2325	-0-	2325	2325	222	1	2103	2	Y	-0-					392
*03	DLQ G-10		2691	-0-	2691	5016	241	1	2450	2	Y	-0-					392
*04	7687	X	2671	-0-	-5016	-0-	259	1	2412	2	Y	-0-					392
*05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	327	1	2954	2	Y	160	165	1			387
							176	9									
*06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	363	1	3002	2	Y	-0-					387
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	350	1	2859	2	Y	-0-					387
08	4030	X	2650	-0-	-1380	-0-	231	1	2378	2	Y	37					424
							41	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	174	1	953	2	Y	-0-					57
*10	1023	N	883	-0-	-140	-0-	148	1	735	2	Y	-0-					57
*11	990	N	948	-0-	-42	-0-	155	1	793	2	Y	-0-					57
*12	1023	N	964	-0-	-59	-0-	109	1	855	2	Y	-0-					57
*01	1023	N	907	-0-	-116	-0-	103	1	804	2	Y	-0-					57
*02	DLQ G-10		638	-0-	638	638	61	1	577	2	Y	-0-					57
*03	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1745	99	1	1008	2	Y	-0-	5	5			52
*04	2783	N	1038	-0-	-1745	-0-	102	1	936	2	Y	-0-					52
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	115	1	1036	2	Y	-0-					52
*06	1500	N	902	-0-	-598	-0-	97	1	805	2	Y	-0-					52
07	1550	N	897	-0-	-653	-0-	97	1	800	2	Y	-0-					52
08	1736	N	959	-0-	-777	-0-	84	1	875	2	Y	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 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
*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	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	132	1	1341	2	N	-0-			-0-
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	71	1	650	2	N	-0-			-0-
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	78	1	705	2	N	-0-			-0-
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	90	1	750	2	N	-0-			-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	70	1	578	2	N	-0-			-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	N	-0-			-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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	1664	-0-	1664	1664	146	1	1518	2	Y	-0-			-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*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

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	3100	N	5344	-0-	2244	2244	468	1	4876	2	N	-0-			75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*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

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*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

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

*09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	275	1	1506	2	N	-0-					73
*10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	302	1	1499	2	N	-0-					73
*11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	289	1	1473	2	N	-0-					73
*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	234	1	1828	2	N	-0-					73
*01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	192	1	1500	2	N	-0-					73
*02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	148	1	1399	2	N	-0-					73
*03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	150	1	1526	2	N	-0-					73
*04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	160	1	1472	2	N	-0-					73
*05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	156	1	1403	2	N	-0-					73
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	176	1	1463	2	N	-0-					73
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	162	1	1328	2	N	-0-					73
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	80	1	834	2	N	-0-					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			47
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			42
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			37
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			32
*02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	224	1	2126	2	N	-0-	5	5			27
*03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	119	1	1210	2	N	-0-	2	5			25
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	86	1	788	2	N	-0-					25
*05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	86	1	776	2	N	15					40
							17	9									
*06	840	X	720	-0-	-120	-0-	77	1	643	2	N	-0-					40
07	868	X	664	-0-	-204	-0-	71	1	585	2	N	7					47
							8	9									
08	868	X	724	-0-	-144	-0-	63	1	660	2	N	1					48
							1	9									

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					38
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

*09	690	N	432	-0-	-258	-0-	67	1	365	2	N	-0-					57
*10	744	N	484	-0-	-260	-0-	81	1	403	2	N	-0-					57
*11	870	N	508	-0-	-362	-0-	83	1	425	2	N	-0-					57
*12	868	N	409	-0-	-459	-0-	46	1	363	2	N	-0-					57
*01	1054	N	492	-0-	-562	-0-	56	1	436	2	N	-0-					57
*02	952	N	422	-0-	-530	-0-	40	1	382	2	N	-0-					57
*03	961	N	332	-0-	-629	-0-	30	1	302	2	N	-0-					57
*04	1020	N	318	-0-	-702	-0-	31	1	287	2	N	-0-					57
*05	682	N	231	-0-	-451	-0-	23	1	208	2	N	-0-					57
*06	510	N	119	-0-	-391	-0-	13	1	106	2	N	-0-					57
07	496	N	328	-0-	-168	-0-	36	1	292	2	N	-0-					57
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	23	1	241	2	N	-0-					57

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	2	N	-0-					25
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	0	N	-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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*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

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 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
*09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					89
*10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					89
*11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					89
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	115	1	1090	2	N	-0-					89
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	64	1	654	2	N	-0-					89
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	239	2	N	-0-					89
*05	806	N	288	-0-	-518	-0-	29	1	259	2	N	-0-					89
*06	780	N	50	-0-	-730	-0-	5	1	45	2	N	-0-					89
07	434	N	187	-0-	-247	-0-	20	1	167	2	N	-0-					89
08	434	N	186	-0-	-248	-0-	16	1	170	2	N	-0-					89

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					70
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	308	1	2411	2	N	-0-					70
*01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	334	1	2604	2	N	-0-					70
*02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	116	1	1099	2	N	-0-					70
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	90	1	918	2	N	-0-					70
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	110	1	1015	2	N	-0-					70
*05	14B2	EXT	944	-0-	944	944	94	1	850	2	N	-0-					70
*06	14B2	EXT	671	-0-	671	1615	72	1	599	2	N	-0-					70
07	14B2	EXT	673	-0-	673	2288	73	1	600	2	N	-0-					70
08	14B2	EXT	842	-0-	842	3130	74	1	768	2	N	-0-					70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*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

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 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
*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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-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

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					46
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			41
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			36
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			30
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			39
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			34
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			29
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			25
*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

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					44
04	0	N	-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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 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
*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	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

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	132	1	722	2	N	-0-			37
*10	1023	N	881	-0-	-142	-0-	147	1	731	2	N	3			40
							3	9							
*11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	151	1	770	2	N	-0-			40
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	109	1	851	2	N	-0-			40
*01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	84	1	658	2	N	-0-			40
*02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	72	1	680	2	N	-0-			40
*03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	93	1	948	2	N	-0-			40
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	92	1	848	2	N	-0-			40
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	96	1	863	2	N	-0-			40
*06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	92	1	763	2	N	-0-			40
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	88	1	725	2	N	-0-			40
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	58	1	603	2	N	-0-			40

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 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	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-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 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
*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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 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
*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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 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
*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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 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
*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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 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
*09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	5	5			45
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*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

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

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-			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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

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-			12
04	0	N	-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

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			63
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*04	0	N	-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

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 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-					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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

03	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	138	1	1220	2	N	-0-	5	5			52
04	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	122	1	1198	2	N	-0-	5	5			47
05	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	130	1	1299	2	N	1					48
							1	9									
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	154	1	1342	2	N	2					50
							2	9									
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	142	1	1461	2	N	10					60
							11	9									
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	141	1	1424	2	N	3					63
							3	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

03	1054	N	967	-0-	-87	-0-	98	1	869	2	N	-0-	5	5			25
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	79	1	778	2	N	-0-	5	5			20
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	97	1	963	2	N	-0-	5	5			15
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	107	1	939	2	N	-0-	5	5			10
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	110	1	1154	2	N	-0-	5	5			5
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	113	1	1139	2	N	2					7
							2	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

03	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	116	1	1036	2	N	-0-					97
04	1470	N	1254	-0-	-216	-0-	115	1	1139	2	N	-0-	5	5			92
05	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	127	1	1267	2	N	-0-	5	5			87
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	139	1	1222	2	N	-0-	5	5			82
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	123	1	1294	2	N	-0-	5	5			77
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	131	1	1326	2	N	1					78
							1	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	272	1	1492	2	N	-0-	5	5			89
*10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	307	1	1524	2	N	-0-	5	5			84
*11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	307	1	1567	2	N	-0-					84
*12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	242	1	1897	2	N	-0-					84
*01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	223	1	1740	2	N	-0-	5	5			79
*02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	177	1	1683	2	N	-0-	5	5			74
*03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	183	1	1860	2	N	-0-					74
*04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	193	1	1774	2	N	-0-	5	5			69
*05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	188	1	1691	2	N	-0-	5	5			64
*06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	180	1	1499	2	N	-0-	5	5			59
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	162	1	1328	2	N	-0-	5	5			54
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	138	1	1436	2	N	-0-	5	5			49

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

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-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	434	N	173	-0-	-261	-0-	173	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 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	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1065	-0-	-609	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 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	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 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	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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 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	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2049	-0-	-261	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1738	-0-	-482	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	1583	-0-	-711	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1391	-0-	-1027	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	318	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 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	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2406	-0-	-144	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2334	-0-	-208	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2206	-0-	-224	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2161	-0-	-350	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2173	-0-	-338	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10025 - 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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	976	-0-	-295	-0-	976	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	605	-0-	-232	-0-	597	3	8	9	Y	7					16
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			Y	-0-					16
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			Y	-0-					16
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					16
07	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			Y	-0-					16
08	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	3			Y	-0-					16

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 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	2201	X	1978	-0-	-223	-0-	1978	3			Y	-0-					10
04	2130	X	1879	-0-	-251	-0-	1879	3			Y	-0-					10
05	2201	X	1177	-0-	-1024	-0-	1177	3			Y	-0-					10
06	2130	X	723	-0-	-1407	-0-	723	3			Y	-0-					10
07	2201	X	854	-0-	-1347	-0-	829	3	25	9	Y	23					33
08	1178	N	806	-0-	-372	-0-	806	3			Y	-0-					33

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 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	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1939	-0-	-251	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1510	-0-	-784	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1431	-0-	-553	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 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	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	3			Y	-0-					85
04	840	N	417	-0-	-423	-0-	417	3			Y	-0-					85
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					85
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					85
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					85
08	1736	N	1255	-0-	-481	-0-	1255	3			Y	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 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	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1896	3	32	9	Y	29	25	1			6
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1807	3	26	9	Y	24	25	1			5
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1466	3	21	9	Y	19	20	1			4
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW ESTATE WELL #: RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2022

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	669	-0-	-13	-0-	669	3			Y	-0-					58
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			Y	-0-					58
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			Y	-0-					58
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			Y	-0-					58
07	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	3			Y	-0-					58
08	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	3			Y	-0-					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 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		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

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-					69
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					69
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			Y	-0-					69
06	2820	N	2478	-0-	-342	-0-	2478	3			Y	-0-					69
07	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	2508	3			Y	-0-					69
08	2511	N	2499	-0-	-12	-0-	2499	3			Y	-0-					69

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

03	465	N	382	-0-	-83	-0-	376	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	450	N	353	-0-	-97	-0-	347	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	270	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	348	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	322	3	4	9	Y	4	4	1			1

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

03	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

03	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	3			Y	-0-					-0-
04	2316	N	2303	-0-	-13	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 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	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			Y	-0-					-0-
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			Y	-0-					-0-
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
	ALFORD -B- GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 101590		COMPL. DATE 04/23/1982			TOTAL DEPTH 11025			PERF.10758 - 10952		
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1276	3	21	9	Y	19	17	1			4
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1087	3	17	9	Y	15	16	1			3
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	287	3	4	9	Y	4	6	1			1
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	899	3	12	9	Y	11	10	1			2
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1233	3	15	9	Y	14	13	1			3
	LEATH ESTATE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 101591		COMPL. DATE 07/23/1982			TOTAL DEPTH 10755			PERF.10503 - 10706		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 101592		COMPL. DATE 08/16/1982			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10627 - 10905		
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
	BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 102485		COMPL. DATE 10/27/1982			TOTAL DEPTH 10800			PERF.10435 - 10691		
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	344	-0-	-796	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
	ROGERS ESTATE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 103244		COMPL. DATE 10/04/1982			TOTAL DEPTH 11150			PERF.10805 - 11070		
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
	CHRISTIAN, ALICE ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 103674		COMPL. DATE 01/03/1983			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10647 - 10873		
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					27
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					27

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

03	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

03	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	294	-0-	-156	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 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	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 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	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 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	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	787	-0-	-298	-0-	787	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					18
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	343	3	21	9	Y	19	21	1			16
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	370	3	7	9	Y	6					22
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	345	3	15	9	Y	14	20	1			16
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	340	3	8	9	Y	7	20	1			3
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	327	3	23	9	Y	21					24

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

03	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 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	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 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	T. A.			98	-0-	98	1565	97	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	T. A.			226	-0-	226	1791	222	3	4	9	Y	4	3	1		1
05	T. A.			254	-0-	254	2045	251	3	3	9	Y	3	3	1		1
06	T. A.			242	-0-	242	2287	239	3	3	9	Y	3	3	1		1
07		2530	X	243	-0-	-2287	-0-	240	3	3	9	Y	3	3	1		1
08		283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	3	3	9	Y	3	3	1		1

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
08	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 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	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					15
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					15
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					15
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					15

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 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	1612	N	787	-0-	-825	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	763	-0-	-677	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 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	2821	X	2429	-0-	-392	-0-	2390	3	39	9	Y	35	32	1			7
04	2400	X	2375	-0-	-25	-0-	2339	3	36	9	Y	33	33	1			7
05	2573	X	2223	-0-	-350	-0-	2192	3	31	9	Y	28	29	1			6
06	2490	X	2063	-0-	-427	-0-	2033	3	30	9	Y	27	26	1			7
07	2573	X	2095	-0-	-478	-0-	2066	3	29	9	Y	26	28	1			5
08	2232	N	1977	-0-	-255	-0-	1952	3	25	9	Y	23	23	1			5

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

03	279	N	230	-0-	-49	-0-	227	3	3	9	Y	3					7
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					7
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					7
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					7
07	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			Y	-0-					7
08	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	3			Y	-0-					7

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT		-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

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

03	3100	N	1944	-0-	-1156	663	1944	3			Y	-0-					17
04	2238	N	1575	-0-	-663	-0-	1575	3			Y	-0-					17
05	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	3			Y	-0-					17
06	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	1503	3			Y	-0-					17
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-					17
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					17

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

03	465	N	462	-0-	-3	-0-	456	3	6	9	Y	5					13
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					13
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					13
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			Y	-0-					13
07	465	N	215	-0-	-250	-0-	215	3			Y	-0-					13
08	496	N	139	-0-	-357	-0-	139	3			Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	3	1	9	Y	1					30
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	688	3	41	9	Y	37	35	1			32
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	715	3	13	9	Y	12					44
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	696	3	32	9	Y	29	41	1			32
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	716	3	18	9	Y	16	41	1			7
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	713	3	46	9	Y	42					49

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	134	3			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 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	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 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	496	N	151	-0-	-345	-0-	150	3	1	9	Y	1					3
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					3
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					3
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					3
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					3
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 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	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
07	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
08	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 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	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 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	1116	X	607	-0-	-509	-0-	607	3			Y	-0-					4
04	750	X	611	-0-	-139	-0-	611	3			Y	-0-					4
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					4
06	750	X	373	-0-	-377	-0-	373	3			Y	-0-					4
07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1126	3	11	9	Y	10					14
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					14

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 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	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	1292	3			Y	-0-					30
04	1350	N	960	-0-	-390	-0-	960	3			Y	-0-					30
05	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	3			Y	-0-					30
06	3000	N	4211	-0-	1211	1211	4211	3			Y	-0-					30
07	3100	N	2617	-0-	-483	728	2617	3			Y	-0-					30
08	2480	N	1752	-0-	-728	-0-	1752	3			Y	-0-					30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					18
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	193	3	12	9	Y	11	20	1			9
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	188	3	3	9	Y	3					12
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	186	3	9	9	Y	8	11	1			9
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	194	3	4	9	Y	4	11	1			2
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	196	3	12	9	Y	11					13

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					12
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					12
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					12
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					12
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	76	3	6	9	Y	5	16	1			1
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1					2

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 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	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

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1297	-0-	-413	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

03	682	X	348	-0-	-334	-0-	342	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	660	X	306	-0-	-354	-0-	302	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	682	X	310	-0-	-372	-0-	306	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	510	X	371	-0-	-139	-0-	367	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	372	X	254	-0-	-118	-0-	250	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	431	3	4	9	Y	4	4	1			1

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2025

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					8
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					8
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					8
06	780	N	615	-0-	-165	-0-	615	3			Y	-0-					8
07	806	N	642	-0-	-164	-0-	622	3	20	9	Y	18					26
08	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	3			Y	-0-					26

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					11
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					11
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					11
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					11
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					11
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	3			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 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		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

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2752	-0-	-128	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2795	-0-	-181	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2873	-0-	-7	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2943	-0-	-2	-0-	2943	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

03	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	626	-0-	-428	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	3	-0-	-1051	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 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	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 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	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 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	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	884	-0-	-1007	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1106	-0-	-994	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 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	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 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	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 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	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	558	N	316	-0-	-242	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 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	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	570	N	492	-0-	-78	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 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	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
06	900	N	791	-0-	-109	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 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	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	755	-0-	-299	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	666	-0-	-512	-0-	666	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 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	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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

03	1116	N	920	-0-	-196	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

03	31	X	-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-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

03	682	N	413	-0-	-269	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	775	N	165	-0-	-610	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	390	N	88	-0-	-302	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 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	3100	N	1884	-0-	-1216	884	1884	3			Y	-0-					200
04	2703	N	1819	-0-	-884	-0-	1819	3			Y	-0-					200
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					200
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2090	3	3	9	Y	3					203
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2098	3	41	9	Y	37	170	1			70
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					70

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

03	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1468	-0-	-512	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1623	-0-	-175	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1853	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 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	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2084	-0-	-24	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1895	-0-	-175	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1608	-0-	-402	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1487	-0-	-466	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	913	-0-	-677	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	773	-0-	-457	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 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	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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 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	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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 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	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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 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	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-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					4
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					4
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					4
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					4
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					4
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					4

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 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	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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 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	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 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	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1842	3	30	9	Y	27	22	1			6
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1351	3	20	9	Y	18	20	1			4
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1255	3	19	9	Y	17	17	1			4
06	1410	N	1137	-0-	-273	-0-	1120	3	17	9	Y	15	15	1			4
07	1426	N	1038	-0-	-388	-0-	1025	3	13	9	Y	12	14	1			2
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1088	3	13	9	Y	12	12	1			2

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 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	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-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2599	N	1779	-0-	-820	-0-	1779	3			Y	-0-					55
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					55
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					55
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					55
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					55
08	2945	X	1411	-0-	-1534	-0-	1411	3			Y	-0-					55

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 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	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-					3
04	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3			Y	-0-					3
05	558	N	120	-0-	-438	-0-	120	3			Y	-0-					3
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					3
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					3
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					6
04	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	3			Y	-0-					6
05	1302	N	529	-0-	-773	-0-	529	3			Y	-0-					6
06	990	N	243	-0-	-747	-0-	243	3			Y	-0-					6
07	1116	N	199	-0-	-917	-0-	191	3	8	9	Y	7					13
08	527	N	166	-0-	-361	-0-	166	3			Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2025

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2025

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1345	3	22	9	Y	20	17	1			4
04	660	N	384	-0-	-276	-0-	378	3	6	9	Y	5	8	1			1
05	3100	N	3582	-0-	482	482	3531	3	51	9	Y	46	37	1			10
06	1320	N	746	-0-	-574	-0-	737	3	9	9	Y	8	16	1			2
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2464	3	31	9	Y	28	25	1			5
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2867	3	34	9	Y	31	30	1			6

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

03	2046	X	1582	-0-	-464	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
04	1830	X	1407	-0-	-423	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
05	1891	X	1597	-0-	-294	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
06	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
07	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

03	744	N	358	-0-	-386	-0-	358	3			Y	-0-					2
04	540	N	286	-0-	-254	-0-	286	3			Y	-0-					2
05	341	N	33	-0-	-308	-0-	33	3			Y	-0-					2
06	360	N	6	-0-	-354	-0-	6	3			Y	-0-					2
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 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	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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 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	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 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	682	N	158	-0-	-524	-0-	157	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	630	N	79	-0-	-551	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	646	3	10	9	Y	9	7	1			2
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	667	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 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	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 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	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					7
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					7
05	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	3			Y	-0-					7
06	540	N	218	-0-	-322	-0-	218	3			Y	-0-					7
07	558	N	77	-0-	-481	-0-	70	3	7	9	Y	6					13
08	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	3			Y	-0-					13

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 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	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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 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	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2025

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 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	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	402	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	401	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2372	3	34	9	Y	31	25	1			7
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1245	3	18	9	Y	16	19	1			4
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	967	3	13	9	Y	12	14	1			2
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	599	3	8	9	Y	7	8	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 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	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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 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	713	N	577	-0-	-136	-0-	567	3	10	9	Y	9	8	1			2
04	780	N	576	-0-	-204	-0-	567	3	9	9	Y	8	8	1			2
05	899	N	525	-0-	-374	-0-	518	3	7	9	Y	6	7	1			1
06	570	N	489	-0-	-81	-0-	481	3	8	9	Y	7	6	1			2
07	589	N	432	-0-	-157	-0-	426	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	477	3	6	9	Y	5	5	1			1

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	665	3	10	9	Y	9	7	1			2
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	3	11	9	Y	10	9	1			2
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	624	3	8	9	Y	7	8	1			1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2132	-0-	-968	118	2098	3	34	9	Y	31	28	1			6
04	2340	N	2034	-0-	-306	-0-	2003	3	31	9	Y	28	28	1			6
05	2294	N	2005	-0-	-289	-0-	1976	3	29	9	Y	26	26	1			6
06	2070	N	1744	-0-	-326	-0-	1719	3	25	9	Y	23	23	1			6
07	2108	N	1745	-0-	-363	-0-	1720	3	25	9	Y	23	25	1			4
08	1891	N	1715	-0-	-176	-0-	1692	3	23	9	Y	21	21	1			4

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2025

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 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	1333	N	344	-0-	-989	-0-	338	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	1110	N	399	-0-	-711	-0-	393	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	395	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	579	3	9	9	Y	8	7	1			2
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	528	3	7	9	Y	6	7	1			1
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	549	3	7	9	Y	6	6	1			1

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2447	N	1567	-0-	-880	-0-	1542	3	25	9	Y	23	21	1			5
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1392	3	21	9	Y	19	20	1			4
05	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	1321	3	20	9	Y	18	18	1			4
06	1530	N	1282	-0-	-248	-0-	1264	3	18	9	Y	16	16	1			4
07	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1318	3	19	9	Y	17	18	1			3
08	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1194	3	17	9	Y	15	15	1			3

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	444	3	33	9	Y	30	25	1			8
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	187	3	7	9	Y	6					14

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	305	-0-	-36	-0-	299	3	6	9	Y	5	4	1			1
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	274	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	278	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	258	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	263	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	3	4	9	Y	4	4	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		255	-0-	255	501	251	3	4	9	Y	4	3	1			1
04	T. A.		240	-0-	240	741	237	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	T. A.		244	-0-	244	985	241	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	T. A.		188	-0-	188	1173	186	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	T. A.		149	-0-	149	1322	148	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	1528	N	206	-0-	-1322	-0-	204	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					8
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	158	3	9	9	Y	8	9	1			7
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	3	3	9	Y	3					10
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	165	3	8	9	Y	7	9	1			8
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	191	3	4	9	Y	4	10	1			2
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	152	3	12	9	Y	11					13

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	734	3	12	9	Y	11	10	1			2
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	881	3	14	9	Y	13	12	1			3
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	961	3	13	9	Y	12	12	1			3
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1794	3	23	9	Y	21	19	1			5
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2151	3	30	9	Y	27	27	1			5
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2141	3	28	9	Y	25	25	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

03	1767	N	1087	-0-	-680	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	636	-0-	-564	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	868	3	12	9	Y	11	9	1			2
08	3100	N	3200	-0-	100	100	3160	3	40	9	Y	36	31	1			7

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

03	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 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	930	N	722	-0-	-208	-0-	711	3	11	9	Y	10	9	1			2
04	870	N	620	-0-	-250	-0-	610	3	10	9	Y	9	9	1			2
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2258	3	32	9	Y	29	25	1			6
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	764	3	10	9	Y	9	13	1			2
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	667	3	9	9	Y	8	9	1			1
08	744	N	647	-0-	-97	-0-	639	3	8	9	Y	7	7	1			1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

03	930	N	720	-0-	-210	-0-	711	3	9	9	Y	8					22
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-					22
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					22
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					22
07	1519	N	573	-0-	-946	-0-	573	3			Y	-0-					22
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					22

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

03	961	N	778	-0-	-183	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					-0-
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	992	N	887	-0-	-105	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	609	-0-	-507	-0-	609	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 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	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 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	1643	N	1270	-0-	-373	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 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	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					210
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					210
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					210
06	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					210
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					210
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					210

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4474	-0-	1474	1474	4474	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3355	-0-	255	1729	3355	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2510	-0-	-490	1239	2510	3			N	-0-					-0-
07	3510	X	2271	-0-	-1239	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
08	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					3
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					3
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					3
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					3
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	3	3	9	Y	3	5	1			1
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	225	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 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	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	384	-0-	-1386	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	343	-0-	-1486	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	109	-0-	-1782	-0-	109	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 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	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2554	-0-	-146	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2698	-0-	-123	-0-	2698	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 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	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 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	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2180	-0-	-1240	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2974	-0-	-715	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3134	-0-	-496	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3456	-0-	-295	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	3502	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 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	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1247	-0-	-334	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 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	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

03	1550	N	756	-0-	-794	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	769	-0-	-731	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	736	-0-	-814	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

03	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1962	-0-	-108	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	934	-0-	-1046	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	802	-0-	-1213	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

03	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3215	-0-	215	218	3215	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3181	-0-	81	299	3181	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2722	-0-	-278	21	2722	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1630	-0-	-1315	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	703	-0-	-2242	-0-	703	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

03	1054	N	720	-0-	-334	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	666	-0-	-384	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	837	N	559	-0-	-278	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 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	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1688	3	23	9	Y	21	18	1			4
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	642	3	8	9	Y	7	10	1			1

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 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	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 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	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	434	N	102	-0-	-332	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 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	868	N	503	-0-	-365	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	840	N	428	-0-	-412	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 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	1488	N	991	-0-	-497	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	950	-0-	-507	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	960	N	664	-0-	-296	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 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	496	N	130	-0-	-366	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	480	N	156	-0-	-324	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	163	-0-	-550	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	870	N	548	-0-	-322	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3078	-0-	78	78	3078	3			N	-0-					-0-
07	959	N	881	-0-	-78	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

03	2821	X	1671	-0-	-1150	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	887	-0-	-1843	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	616	-0-	-2205	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1098	-0-	-1632	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	705	-0-	-1093	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

03	3100	N	3131	-0-	31	275	3131	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	896	-0-	-454	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	1064	-0-	-331	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1342	-0-	-8	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
08	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 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	62	N	40	-0-	-22	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 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	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					10
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					10
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					10
06	1500	N	865	-0-	-635	-0-	865	3			Y	-0-					10
07	1178	N	889	-0-	-289	-0-	889	3			Y	-0-					10
08	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 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	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	712	3	11	9	Y	10	8	1			2
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1865	3	26	9	Y	24	21	1			5
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	749	3	10	9	Y	9	12	1			2
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	616	3	9	9	Y	8	9	1			1
08	1178	N	401	-0-	-777	-0-	395	3	6	9	Y	5	5	1			1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 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	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	3			Y	-0-					14
04	630	N	157	-0-	-473	-0-	157	3			Y	-0-					14
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					14
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					14
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					14
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					14

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	3	6	9	Y	5	4	1			1
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	366	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	358	3	4	9	Y	4	4	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1076	-0-	-474	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 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	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	3			Y	-0-					79
04	990	N	921	-0-	-69	-0-	921	3			Y	-0-					79
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					79
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					79
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1124	3	84	9	Y	76	135	1			20
08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1033	3	17	9	Y	15					35

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 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	1054	N	428	-0-	-626	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	1762	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 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	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 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	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	574	3	10	9	Y	9	8	1			2
04	630	N	526	-0-	-104	-0-	518	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	682	N	264	-0-	-418	-0-	261	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	615	3	9	9	Y	8	7	1			2
07	558	N	81	-0-	-477	-0-	80	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	267	-0-	-483	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	281	-0-	-339	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

03	3131	X	957	-0-	-2174	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	911	-0-	-2119	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	880	-0-	-918	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	978	-0-	-312	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	968	-0-	-148	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 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	527	N	361	-0-	-166	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

03	2366	N	2296	-0-	-70	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2268	-0-	-312	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2349	-0-	-348	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2196	-0-	-414	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2297	-0-	-400	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	1946	-0-	-410	-0-	1946	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1682	-0-	-118	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

03	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	1108	3	18	9	Y	16	15	1			3
04	1290	N	1069	-0-	-221	-0-	1052	3	17	9	Y	15	15	1			3
05	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1065	3	15	9	Y	14	14	1			3
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1101	3	14	9	Y	13	13	1			3
07	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1084	3	14	9	Y	13	14	1			2
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1098	3	13	9	Y	12	12	1			2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 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	3100	N	1687	-0-	-1413	978	1668	3	19	9	Y	17					43
04	2323	N	1345	-0-	-978	-0-	1345	3			Y	-0-					43
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					43
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					43
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					43
08	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	1153	3			Y	-0-					43

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 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	3286	X	2322	-0-	-964	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2244	-0-	-516	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2258	-0-	-315	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 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	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2206	-0-	-374	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	403	N	211	-0-	-192	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 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	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2715	-0-	-525	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2869	-0-	-448	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2149	-0-	-1061	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2113	-0-	-1049	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2158	-0-	-973	-0-	2158	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 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	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

03	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2054	3	33	9	Y	30	27	1			6
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1964	3	31	9	Y	28	28	1			6
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2015	3	29	9	Y	26	26	1			6
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1901	3	28	9	Y	25	25	1			6
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1930	3	29	9	Y	26	27	1			5
08	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1965	3	25	9	Y	23	23	1			5

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1376	-0-	-81	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 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	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
04	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
06	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
07	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	3			N	-0-					-0-
08	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 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	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2593	-0-	-17	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2343	-0-	-327	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2432	-0-	-234	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2407	-0-	-228	-0-	2407	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	944	3	15	9	Y	14	13	1			3
04	1020	N	957	-0-	-63	-0-	943	3	14	9	Y	13	13	1			3
05	1178	N	770	-0-	-408	-0-	759	3	11	9	Y	10	11	1			2
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1999	3	28	9	Y	25	21	1			6
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1375	3	19	9	Y	17	20	1			3
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1450	3	22	9	Y	20	19	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 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	1054	N	654	-0-	-400	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 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	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 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	4340	X	1458	-0-	-2882	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3217	-0-	-653	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4361	-0-	-10	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4060	-0-	-170	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 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	1860	N	1403	-0-	-457	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1496	-0-	-334	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 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	2697	N	2507	-0-	-190	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2487	-0-	-241	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 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	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	960	N	872	-0-	-88	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 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	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 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	1364	N	840	-0-	-524	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4174	-0-	1174	1174	4174	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2549	-0-	-551	623	2549	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2538	-0-	-462	161	2538	3			N	-0-					-0-
07	2390	X	2229	-0-	-161	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 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	2728	N	2141	-0-	-587	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2410	-0-	-140	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	74	-0-	-496	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 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	3503	X	1621	-0-	-1882	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1856	-0-	-724	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2226	-0-	-440	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
06	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	2200	-0-	-32	-0-	2200	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 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	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	992	N	686	-0-	-306	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	318	3			N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	713	N	396	-0-	-317	-0-	396	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

03	1054	N	688	-0-	-366	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	900	N	689	-0-	-211	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

03	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1082	-0-	-499	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

03	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
08	930	N	173	-0-	-757	-0-	173	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 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	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1696	-0-	-224	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 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	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13702	X	13417	-0-	-285	-0-	13201	3	216	9	Y	196	175	1			40
04	13260	X	12943	-0-	-317	-0-	12748	3	195	9	Y	177	179	1			38
05	13702	X	12323	-0-	-1379	-0-	12148	3	175	9	Y	159	162	1			35
06	13200	X	12182	-0-	-1018	-0-	12016	3	166	9	Y	151	148	1			38
07	13640	X	11526	-0-	-2114	-0-	11371	3	155	9	Y	141	153	1			26
08	12989	X	12546	-0-	-443	-0-	12386	3	160	9	Y	145	142	1			29

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9291	-0-	-1001	-0-	9141	3	150	9	Y	136	120	1			28
04	9300	X	8883	-0-	-417	-0-	8750	3	133	9	Y	121	123	1			26
05	9610	X	9097	-0-	-513	-0-	8968	3	129	9	Y	117	117	1			26
06	9000	X	8447	-0-	-553	-0-	8330	3	117	9	Y	106	105	1			27
07	9300	X	8670	-0-	-630	-0-	8554	3	116	9	Y	105	113	1			19
08	8959	X	8769	-0-	-190	-0-	8657	3	112	9	Y	102	101	1			20

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11258	3	184	9	Y	167	150	1			34
04	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10186	3	156	9	Y	142	145	1			31
05	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12291	3	174	9	Y	158	154	1			35
06	11850	X	11371	-0-	-479	-0-	11215	3	156	9	Y	142	141	1			36
07	12245	X	11477	-0-	-768	-0-	11324	3	153	9	Y	139	150	1			25
08	11966	X	11101	-0-	-865	-0-	10959	3	142	9	Y	129	128	1			26

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10315	-0-	-535	-0-	10149	3	166	9	Y	151	134	1			31
04	10500	X	9755	-0-	-745	-0-	9608	3	147	9	Y	134	136	1			29
05	10850	X	10118	-0-	-732	-0-	9976	3	142	9	Y	129	130	1			28
06	10500	X	9918	-0-	-582	-0-	9782	3	136	9	Y	124	121	1			31
07	10323	X	9953	-0-	-370	-0-	9820	3	133	9	Y	121	130	1			22
08	10323	X	9615	-0-	-708	-0-	9493	3	122	9	Y	111	111	1			22

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	3			Y	-0-					-0-
04	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	3			Y	-0-					-0-
05	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	3			Y	-0-					-0-
06	8700	X	8635	-0-	-65	-0-	8635	3			Y	-0-					-0-
07	8990	X	8738	-0-	-252	-0-	8738	3			Y	-0-					-0-
08	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6877	3	113	9	Y	103	92	1			21
04	6720	X	6642	-0-	-78	-0-	6542	3	100	9	Y	91	92	1			20
05	7409	X	6760	-0-	-649	-0-	6665	3	95	9	Y	86	87	1			19
06	7170	X	5983	-0-	-1187	-0-	5905	3	78	9	Y	71	72	1			18
07	7409	X	6807	-0-	-602	-0-	6716	3	91	9	Y	83	86	1			15
08	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6591	3	85	9	Y	77	77	1			15

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 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	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6050	3	98	9	Y	89	79	1			18
04	5850	X	5473	-0-	-377	-0-	5390	3	83	9	Y	75	77	1			16
05	6045	X	5730	-0-	-315	-0-	5649	3	81	9	Y	74	74	1			16
06	5850	X	4477	-0-	-1373	-0-	4411	3	66	9	Y	60	61	1			15
07	6045	X	5458	-0-	-587	-0-	5384	3	74	9	Y	67	70	1			12
08	5549	X	4179	-0-	-1370	-0-	4125	3	54	9	Y	49	51	1			10

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2621	-0-	-0-	-0-	2584	3	37	9	Y	34	29	1			7
04	2520	X	1776	-0-	-744	-0-	1754	3	22	9	Y	20	23	1			4
05	2883	X	1780	-0-	-1103	-0-	1754	3	26	9	Y	24	23	1			5
06	2790	X	1780	-0-	-1010	-0-	1754	3	26	9	Y	24	23	1			6
07	2883	X	1541	-0-	-1342	-0-	1519	3	22	9	Y	20	22	1			4
08	2635	X	2428	-0-	-207	-0-	2400	3	28	9	Y	25	24	1			5

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7450	-0-	-2005	-0-	7413	3	37	9	Y	34	57	1			41
04	8970	X	5562	-0-	-3408	-0-	5537	3	25	9	Y	23					64
05	9083	X	7921	-0-	-1162	-0-	7904	3	17	9	Y	15	47	1			32
06	7950	X	7161	-0-	-789	-0-	7129	3	32	9	Y	29					61
07	7967	X	7124	-0-	-843	-0-	7078	3	46	9	Y	42	50	1			53
08	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7924	3	36	9	Y	33	46	1			40

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	11350	-0-	-306	-0-	11302	3	48	9	Y	44	94	1			25
04	11280	X	10892	-0-	-388	-0-	10846	3	46	9	Y	42					67
05	11532	X	10822	-0-	-710	-0-	10822	3			Y	-0-					67
06	10980	X	10655	-0-	-325	-0-	10655	3			Y	-0-					67
07	11346	X	11239	-0-	-107	-0-	11082	3	157	9	Y	143					210
08	11160	X	10943	-0-	-217	-0-	10910	3	33	9	Y	30	187	1			53

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7582	-0-	-354	-0-	7582	3			Y	-0-					85
04	7680	X	7267	-0-	-413	-0-	7267	3			Y	-0-					85
05	7936	X	7429	-0-	-507	-0-	7429	3			Y	-0-					85
06	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	3			Y	-0-					85
07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	3			Y	-0-					85
08	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	3			Y	-0-					85

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9012	-0-	-1404	-0-	8867	3	145	9	Y	132	117	1			27
04	10080	X	8383	-0-	-1697	-0-	8256	3	127	9	Y	115	117	1			25
05	10416	X	9085	-0-	-1331	-0-	8957	3	128	9	Y	116	116	1			25
06	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9462	3	120	9	Y	109	107	1			27
07	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10790	3	140	9	Y	127	131	1			23
08	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10590	3	131	9	Y	119	118	1			24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10724	3	175	9	Y	159	142	1			33
04	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10171	3	155	9	Y	141	143	1			31
05	10261	X	10119	-0-	-142	-0-	9977	3	142	9	Y	129	132	1			28
06	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10723	3	145	9	Y	132	127	1			33
07	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	11000	3	145	9	Y	132	141	1			24
08	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	10926	3	136	9	Y	124	123	1			25

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9650	3	156	9	Y	142	125	1			29
04	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9036	3	139	9	Y	126	128	1			27
05	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9168	3	131	9	Y	119	120	1			26
06	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	8964	3	122	9	Y	111	109	1			28
07	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9173	3	121	9	Y	110	118	1			20
08	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9119	3	114	9	Y	104	103	1			21

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8416	3	43	9	Y	39	57	1			46
04	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8867	3	40	9	Y	36					82
05	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9075	3	19	9	Y	17	60	1			39
06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8655	3	40	9	Y	36					75
07	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8714	3	56	9	Y	51	61	1			65
08	8866	X	8648	-0-	-218	-0-	8607	3	41	9	Y	37	57	1			45

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11845	-0-	-338	-0-	11655	3	190	9	Y	173	154	1			36
04	11790	X	11335	-0-	-455	-0-	11164	3	171	9	Y	155	157	1			34
05	12183	X	11660	-0-	-523	-0-	11496	3	164	9	Y	149	150	1			33
06	11790	X	11384	-0-	-406	-0-	11231	3	153	9	Y	139	137	1			35
07	11842	X	11783	-0-	-59	-0-	11629	3	154	9	Y	140	150	1			25
08	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11570	3	146	9	Y	133	132	1			26

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6182	-0-	-1010	-0-	6153	3	29	9	Y	26	52	1			31
04	6510	X	5128	-0-	-1382	-0-	5104	3	24	9	Y	22					53
05	6727	X	5670	-0-	-1057	-0-	5649	3	21	9	Y	19	50	1			22
06	6510	X	5358	-0-	-1152	-0-	5333	3	25	9	Y	23					45
07	6727	X	5743	-0-	-984	-0-	5710	3	33	9	Y	30	48	1			27
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6314	3	15	9	Y	14					41

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10259	3	52	9	Y	47	69	1			56
04	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9841	3	45	9	Y	41					97
05	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10171	3	20	9	Y	18	70	1			45
06	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9475	3	43	9	Y	39					84
07	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10157	3	65	9	Y	59	69	1			74
08	10292	X	10056	-0-	-236	-0-	10008	3	48	9	Y	44	66	1			52

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10000	-0-	-633	-0-	9957	3	43	9	Y	39	86	1			22
04	10110	X	9833	-0-	-277	-0-	9792	3	41	9	Y	37					59
05	10354	X	9935	-0-	-419	-0-	9935	3			Y	-0-					59
06	9810	X	9620	-0-	-190	-0-	9620	3			Y	-0-					59
07	10168	X	10036	-0-	-132	-0-	9893	3	143	9	Y	130					189
08	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10057	3	30	9	Y	27	168	1			48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10586	-0-	-295	-0-	10539	3	47	9	Y	43	98	1			54
04	10530	X	9421	-0-	-1109	-0-	9376	3	45	9	Y	41					95
05	10881	X	9593	-0-	-1288	-0-	9558	3	35	9	Y	32	90	1			37
06	10530	X	9138	-0-	-1392	-0-	9094	3	44	9	Y	40					77
07	10881	X	9348	-0-	-1533	-0-	9295	3	53	9	Y	48	81	1			44
08	10571	X	10077	-0-	-494	-0-	10052	3	25	9	Y	23					67

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12092	-0-	-1176	-0-	12092	3			Y	-0-					-0-
04	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	3			Y	-0-					-0-
05	12307	X	12086	-0-	-221	-0-	12086	3			Y	-0-					-0-
06	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	3			Y	-0-					-0-
07	12648	X	11884	-0-	-764	-0-	11884	3			Y	-0-					-0-
08	12338	X	11863	-0-	-475	-0-	11863	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5879	3	28	9	N	25	32	1			29
04	4230	X	3649	-0-	-581	-0-	3631	3	18	9	N	16					45
05	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5014	3	19	9	N	17	43	1			19
06	5340	X	4287	-0-	-1053	-0-	4266	3	21	9	N	19					38
07	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7715	3	40	9	N	36	41	1			33
08	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6544	3	19	9	N	17					50

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15035	X	13825	-0-	-1210	-0-	13825	3			Y	-0-					-0-
04	13500	X	12580	-0-	-920	-0-	12580	3			Y	-0-					-0-
05	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	3			Y	-0-					-0-
06	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	13802	3			Y	-0-					-0-
07	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	14038	3			Y	-0-					-0-
08	14105	X	13911	-0-	-194	-0-	13911	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14415	X	12306	-0-	-2109	-0-	12306	3			N	-0-					-0-
04	13470	X	12644	-0-	-826	-0-	12644	3			N	-0-					-0-
05	13919	X	12786	-0-	-1133	-0-	12786	3			N	-0-					-0-
06	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	3			N	-0-					-0-
07	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	13065	3			N	-0-					-0-
08	13051	X	12952	-0-	-99	-0-	12952	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17CV RRCID -> 296458 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9014 - 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	3937	X	3830	-0-	-107	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3023	-0-	-517	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3233	-0-	-53	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2373	-0-	-1347	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3323	-0-	-521	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	3815	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

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-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

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.		586	-0-	586	2869	586	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		570	-0-	570	3439	570	2			N	-0-					-0-
05	4026	X	587	-0-	-3439	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

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.		2483	-0-	2483	16997	2451	2	32	9	Y	29	24	1			6
04	T. A.		2534	-0-	2534	19531	2534	2			Y	-0-					6
05	21898	X	2367	-0-	-19531	-0-	2367	2			Y	-0-					6
06	3210	X	2039	-0-	-1171	-0-	2039	2			Y	-0-					6
07	3286	X	1868	-0-	-1418	-0-	1848	2	20	9	Y	18					24
08	2604	X	2020	-0-	-584	-0-	2007	2	13	9	Y	12	30	1			6

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

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	930	X	666	-0-	-264	-0-	666	2			Y	-0-					14
04	870	X	854	-0-	-16	-0-	854	2			Y	-0-					14
05	899	X	740	-0-	-159	-0-	740	2			Y	-0-					14
06	870	X	723	-0-	-147	-0-	723	2			Y	-0-					14
07	868	X	726	-0-	-142	-0-	726	2			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		785	-0-	785	785	785	2			Y	-0-					14

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

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	899	X	274	-0-	-625	-0-	274	2			Y	-0-					7
04	870	X	43	-0-	-827	-0-	43	2			Y	-0-					7
05	899	X	25	-0-	-874	-0-	25	2			Y	-0-					7
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					7
07	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-					7

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 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	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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

03	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			Y	-0-					28
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					28
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-					28
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					28
07	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			Y	-0-					28
08	DLQ	G-10	683	-0-	683	683	683	2			Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

03	527	N	518	-0-	-9	-0-	57	1	461	2	Y	-0-					4
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	441	2	Y	-0-					4
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	47	1	462	2	Y	-0-					4
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	50	1	456	2	Y	-0-					4
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	55	1	458	2	Y	-0-					4
08	DLQ	G-10	516	-0-	516	516	57	1	459	2	Y	-0-					4

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

03	961	N	831	-0-	-130	-0-	821	2	10	9	Y	9	11	1			2
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					2
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					2
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					2
07	961	N	802	-0-	-159	-0-	793	2	9	9	Y	8					10
08	DLQ	G-10	1238	-0-	1238	1238	1231	2	7	9	Y	6	13	1			3

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

03	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3037	2	40	9	Y	36	38	1			7
04	1380	X	966	-0-	-414	-0-	966	2			Y	-0-					7
05	1426	X	976	-0-	-450	-0-	976	2			Y	-0-					7
06	2970	X	1300	-0-	-1670	-0-	1300	2			Y	-0-					7
07	3069	X	1230	-0-	-1839	-0-	1217	2	13	9	Y	12					19
08	DLQ	G-10	233	-0-	233	233	231	2	2	9	Y	2	20	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 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	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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	807	2	10	9	Y	9	10	1			2
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					2
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					2
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					2
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	749	2	8	9	Y	7					9
08	DLQ G-10		771	-0-	771	771	767	2	4	9	Y	4	11	1			2

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1342	2	17	9	Y	15	16	1			3
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					3
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					3
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					3
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1271	2	14	9	Y	13					16
08	DLQ G-10		1238	-0-	1238	1238	1231	2	7	9	Y	6	19	1			3

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

03	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			Y	-0-					7
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					7
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			Y	-0-					7
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					7
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		972	-0-	972	972	972	2			Y	-0-					7

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	93	1	743	2	Y	-0-					6
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	81	1	710	2	Y	-0-					6
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	77	1	753	2	Y	-0-					6
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	111	1	1018	2	Y	-0-					6
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	111	1	916	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		1014	-0-	1014	1014	112	1	902	2	Y	-0-					6

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	110	1	1005	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	80	1	573	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	64	1	522	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	57	1	432	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	118	1	1353	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
08	DLQ G-10		1941	-0-	1941	1941	146	1	1786	2	Y	8	9	1			4
							9	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	135	1	1082	2	Y	-0-					9
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	109	1	961	2	Y	-0-					9
05	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	102	1	1003	2	Y	-0-					9
06	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	104	1	953	2	Y	-0-					9
07	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	111	1	919	2	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		995	-0-	995	995	110	1	885	2	Y	-0-					9

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1340	2	18	9	Y	16	16	1			3
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					3
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					3
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					3
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1164	2	13	9	Y	12					15
08	DLQ G-10		1114	-0-	1114	1114	1107	2	7	9	Y	6	18	1			3

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1239	2	15	9	Y	14	12	1			3
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					3
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					3
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					3
07	930	N	797	-0-	-133	-0-	788	2	9	9	Y	8					11
08	DLQ G-10		1061	-0-	1061	1061	1054	2	7	9	Y	6	14	1			3

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

03	T. A.		1533	-0-	1533	8061	1533	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		1458	-0-	1458	9519	1458	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		1332	-0-	1332	10851	1332	2			N	-0-					-0-
06	11574	X	723	-0-	-10851	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

03	930	N	912	-0-	-18	-0-	901	2	11	9	Y	10	11	1			2
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					2
05	930	N	711	-0-	-219	-0-	711	2			Y	-0-					2
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					2
07	930	N	898	-0-	-32	-0-	888	2	10	9	Y	9					11
08	DLQ G-10		1114	-0-	1114	1114	1107	2	7	9	Y	6	14	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 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	2790	X	924	-0-	-1866	-0-	912	2	12	9	Y	11	9	1			2
04	1650	X	1320	-0-	-330	-0-	1320	2			Y	-0-					2
05	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					2
06	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					2
07	1364	X	1274	-0-	-90	-0-	1260	2	14	9	Y	13					15
08	DLQ G-10		1444	-0-	1444	1444	1435	2	9	9	Y	8	19	1			4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	129	1	1038	2	Y	-0-					8
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	144	1	1267	2	Y	-0-					8
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	131	1	1283	2	Y	-0-					8
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	119	1	1085	2	Y	-0-					8
07	1054	N	990	-0-	-64	-0-	107	1	883	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1321	-0-	1321	1321	146	1	1175	2	Y	-0-					8

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1370	2	18	9	Y	16	19	1			3
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					3
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					3
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					3
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	971	2	11	9	Y	10					13
08	DLQ G-10		1644	-0-	1644	1644	1633	2	11	9	Y	10	18	1			5

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	Y	-0-					2
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	Y	-0-					2
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	Y	-0-					2
							259	3									
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	26	1	234	2	Y	-0-					2
07	279	N	168	-0-	-111	-0-	18	1	150	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		435	-0-	435	435	48	1	387	2	Y	-0-					2

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 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	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

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 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	434	N	400	-0-	-34	-0-	44	1	356	2	Y	-0-					3
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	38	1	333	2	Y	-0-					3
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	37	1	365	2	Y	-0-					3
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	38	1	349	2	Y	-0-					3
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	41	1	340	2	Y	-0-					3
08	DLQ	G-10	425	-0-	425	425	47	1	378	2	Y	-0-					3

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	38	1	350	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	30	1	212	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	324	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	26	1	197	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	16	1	187	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
08	DLQ	G-10	247	-0-	247	247	18	1	220	2	Y	8	9	1			4
							9	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 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	2294	X	629	-0-	-1665	-0-	61	1	559	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	7	7	1			4
05	2542	X	44	-0-	-2498	-0-	4	1	31	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
06	2460	X	465	-0-	-1995	-0-	53	1	404	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	196	1	2258	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
08	DLQ G-10		2240	-0-	2240	2240	169	1	2062	2	Y	8	9	1			4
							9	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

03	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	2			Y	-0-					26
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			Y	-0-					26
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					26
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					26
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					26

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					50
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					50
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					50
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					50
07	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			Y	-0-					50
08	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	1036	2			Y	-0-					50

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

03	1116	N	898	-0-	-218	-0-	898	2			Y	-0-					23
04	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	1043	2			Y	-0-					23
05	1240	N	783	-0-	-457	-0-	783	2			Y	-0-					23
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					23
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1156	2	146	9	Y	133					156
08	DLQ G-10		1026	-0-	1026	1026	1026	2			Y	-0-	133	1			23

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

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.		1194	-0-	1194	1601	1194	2			Y	-0-					11
04	T. A.		1346	-0-	1346	2947	1346	2			Y	-0-					11
05	T. A.		1006	-0-	1006	3953	1006	2			Y	-0-					11
06	4363	X	410	-0-	-3953	-0-	410	2			Y	-0-					11
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	270	2	34	9	Y	31					42
08	992	N	668	-0-	-324	-0-	668	2			Y	-0-	36	1			6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	12	1	443	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 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	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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	525	-0-	-525	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	533	-0-	-552	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	350	-0-	-340	-0-	10	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	18	1	675	2	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	24	1	801	2	Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

03	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1405	2	4	9	Y	4					16
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1448	2	6	9	Y	5	15	1			6
05	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1255	2	4	9	Y	4					10
06	1350	N	865	-0-	-485	-0-	24	1	839	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	41	1	1514	2	Y	4					8
							4	9									
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	38	1	1257	2	Y	3	7	1			4
							3	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

03	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	58	1	1476	2	Y	4					17
							4	9									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	41	1	1067	2	Y	2					19
							2	9									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	42	1	1045	2	Y	1					20
							1	9									
06	1500	N	1160	-0-	-340	-0-	42	1	1116	2	Y	2					22
							2	9									
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	65	1	1638	2	Y	1					23
							1	9									
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	63	1	1643	2	Y	3	22	1			4
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 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	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-

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

03	372	N	308	-0-	-64	-0-	12	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	12	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	13	1	328	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					42
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					42
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					42
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					42
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					42
08	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			Y	-0-					42

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	35	1	892	2	Y	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	40	1	1038	2	Y	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	41	1	1010	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	721	-0-	-119	-0-	26	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	39	1	976	2	Y	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	35	1	915	2	Y	-0-					-0-

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

03	220	N	-0-	-0-	-220	-0-					Y	-0-					6
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

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	1236	N	1236	-0-		-0-	-0-	47	1	1188	2	Y	1	1	8			3
								1	9									
04	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	39	1	1010	2	Y	1	1	8			3
								1	9									
05	1221	N	1221	-0-		-0-	-0-	47	1	1174	2	Y	-0-					3
06	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	67	1	1783	2	Y	5	1	8			7
								6	9									
07	2256	N	2256	-0-		-0-	-0-	86	1	2169	2	Y	1					8
								1	9									
08	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	59	1	1529	2	Y	3	8	1			3
								3	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

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	1922	N	1653	-0-		-269	-0-	62	1	1588	2	Y	3					18
								3	9									
04	1830	N	1646	-0-		-184	-0-	61	1	1582	2	Y	3					21
								3	9									
05	1767	N	1612	-0-		-155	-0-	62	1	1549	2	Y	1					22
								1	9									
06	1645	N	1645	-0-		-0-	-0-	60	1	1583	2	Y	2					24
								2	9									
07	1705	N	1684	-0-		-21	-0-	64	1	1619	2	Y	1					25
								1	9									
08	1612	N	1289	-0-		-323	-0-	48	1	1239	2	Y	2	24	1			3
								2	9									

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

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	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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

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	1674	X	-0-	-0-		-1674	-0-					Y	1	1	8			6
04	270	X	-0-	-0-		-270	-0-					Y	-0-					6
05	729	X	729	-0-		-0-	-0-	53	1	673	2	Y	3	7	1			2
								3	9									
06	210	X	-0-	-0-		-210	-0-					Y	2	2	8			2
07	812	X	812	-0-		-0-	-0-	81	1	724	2	Y	6					8
								7	9									
08	2363	X	2363	-0-		-0-	-0-	296	1	2052	2	Y	14	1	8			21
								15	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

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	558	N	316	-0-		-242	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					12
04	540	N	399	-0-		-141	-0-	15	1	382	2	Y	2	2	8			12
								2	9									
05	558	N	346	-0-		-212	-0-	14	1	332	2	Y	-0-					12
06	938	N	938	-0-		-0-	-0-	37	1	898	2	Y	3	1	8			14
								3	9									
*07	678	N	678	-0-		-0-	-0-	22	1	654	2	Y	2					16
								2	9									
08	523	N	523	-0-		-0-	-0-	23	1	499	2	Y	1					17
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 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	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-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

03	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	1040	2	2	9	Y	2	1	8			8
04	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	1192	2	2	9	Y	2	1	8			9
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	2	1	9	Y	1					10
06	1020	N	828	-0-	-192	-0-	826	2	2	9	Y	2	1	8			11
07	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1158	2	1	9	Y	1	1	8			11
08	1209	N	598	-0-	-611	-0-	598	2			Y	-0-	11	1			-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	83	1	2091	2	Y	1					30
							1	9									
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	87	1	2152	2	Y	8	1	8			37
							9	9									
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	90	1	2164	2	Y	43					80
							47	9									
06	3000	N	3200	-0-	200	200	51	1	3148	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
*07	2347	N	2147	-0-	-200	-0-	108	1	2039	2	Y	-0-					80
08	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	27	1	1489	2	Y	-0-					80

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1372	2	12	9	Y	11	24	1			21
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1306	2	9	9	Y	8					29
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1404	2	10	9	Y	9	23	1			15
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	32	1	1127	2	Y	8					23
							9	9									
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	38	1	1396	2	Y	8	25	1			6
							9	9									
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	38	1	1241	2	Y	9					15
							10	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

03	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	2816	2	10	9	Y	9	18	1			16
04	2880	X	2284	-0-	-596	-0-	2277	2	7	9	Y	6					22
05	2976	X	1890	-0-	-1086	-0-	1884	2	6	9	Y	5	17	1			10
06	2730	X	1603	-0-	-1127	-0-	44	1	1555	2	Y	4					14
							4	9									
07	2356	N	2061	-0-	-295	-0-	54	1	2001	2	Y	5	15	1			4
							6	9									
08	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	54	1	1784	2	Y	5					9
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 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	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1856	2	12	9	Y	11	26	1			21
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2113	2	10	9	Y	9					30
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1897	2	10	9	Y	9	23	1			16
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	46	1	1598	2	Y	8					24
							9	9									
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	59	1	2177	2	Y	9	26	1			7
							10	9									
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	59	1	1954	2	Y	10					17
							11	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-	30	1			5
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	116	1	817	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	72	1	913	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	121	1	788	2	Y	-0-					5
07	744	N	477	-0-	-267	-0-	48	1	428	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	95	1	661	2	Y	-0-					5

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 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	1488	X	707	-0-	-781	-0-	698	2	9	9	Y	8	40	1			15
04	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	223	1	1571	2	Y	13	1	8			27
							14	9									
05	1829	X	1659	-0-	-170	-0-	120	1	1525	2	Y	13	1	8			39
							14	9									
06	1770	X	1342	-0-	-428	-0-	177	1	1153	2	Y	11	1	8			49
							12	9									
07	1860	X	1181	-0-	-679	-0-	117	1	1054	2	Y	9	1	8			57
							10	9									
08	1860	X	690	-0-	-1170	-0-	87	1	603	2	Y	-0-					57

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 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	1860	X	1123	-0-	-737	-0-	1116	2	7	9	Y	6					31
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	195	1	1374	2	Y	7					38
							8	9									
05	1891	N	1674	-0-	-217	-0-	121	1	1545	2	Y	7	39	1			6
							8	9									
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	167	1	1087	2	Y	7					13
							8	9									
07	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	116	1	1044	2	Y	8					21
							9	9									
08	1674	N	1062	-0-	-612	-0-	133	1	923	2	Y	5					26
							6	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 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	868	N	395	-0-	-473	-0-	392	2	3	9	Y	3	91	1			17
04	720	N	536	-0-	-184	-0-	66	1	466	2	Y	4	1	8			20
							4	9									
05	899	N	562	-0-	-337	-0-	41	1	517	2	Y	4	1	8			23
							4	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	102	1	666	2	Y	5					28
							6	9									
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	74	1	665	2	Y	4					32
							4	9									
08	558	N	382	-0-	-176	-0-	48	1	334	2	Y	-0-					32

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 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	1426	X	1277	-0-	-149	-0-	1269	2	8	9	Y	7					28
04	1380	X	1166	-0-	-214	-0-	1158	2	8	9	Y	7	27	1			8
05	1333	N	733	-0-	-600	-0-	731	2	2	9	Y	2					10
06	1230	N	660	-0-	-570	-0-	18	1	640	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
07	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	28	1	1026	2	Y	3					7
							3	9									
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	24	1	776	2	Y	2	6	1			3
							2	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 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	2821	X	2317	-0-	-504	-0-	2295	2	22	9	Y	20					73
04	2730	X	2360	-0-	-370	-0-	2336	2	24	9	Y	22	68	1			27
05	2821	X	1789	-0-	-1032	-0-	1770	2	19	9	Y	17					44
06	2250	X	1752	-0-	-498	-0-	48	1	1689	2	Y	14	35	1			23
							15	9									
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	65	1	2391	2	Y	19					42
							21	9									
08	2449	X	1976	-0-	-473	-0-	58	1	1900	2	Y	16	34	1			24
							18	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 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	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2202	2	28	9	Y	25	53	1			47
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2072	2	20	9	Y	18					65
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1746	2	18	9	Y	16	51	1			30
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	46	1	1603	2	Y	16					46
							18	9									
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	60	1	2229	2	Y	18	52	1			12
							20	9									
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	60	1	1967	2	Y	19					31
							21	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 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	1922	N	1560	-0-	-362	-0-	47	1	1506	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	75	1	2233	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	61	1	2024	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
06	3000	N	3252	-0-	252	252	119	1	3122	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
07	2957	N	2705	-0-	-252	-0-	72	1	2625	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	76	1	2089	2	Y	6					8
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 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	2046	N	1792	-0-	-254	-0-	1764	2	28	9	Y	25	29	1	11	8	26
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1594	2	24	9	Y	22	13	8			35
05	1674	N	1100	-0-	-574	-0-	1086	2	14	9	Y	13	27	1	6	8	15
06	1740	N	1261	-0-	-479	-0-	35	1	1209	2	Y	15	7	8			23
							17	9									
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	45	1	1649	2	Y	15	25	1	6	8	7
							17	9									
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	43	1	1408	2	Y	21	12	8			16
							23	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 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	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	79	1	2016	2	Y	6	1	8			28
							7	9									
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	77	1	1996	2	Y	6	1	8			33
							7	9									
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	76	1	1896	2	Y	2					35
							2	9									
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	77	1	2056	2	Y	5	1	8			39
							6	9									
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	75	1	1906	2	Y	1					40
							1	9									
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	81	1	2112	2	Y	4	38	1			6
							4	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 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	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	79	1	2016	2	Y	8	1	8			36
							9	9									
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	74	1	1915	2	Y	7	1	8			42
							8	9									
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	81	1	2010	2	Y	3					45
							3	9									
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	78	1	2069	2	Y	7	1	8			51
							8	9									
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	86	1	2188	2	Y	2	1	8			52
							2	9									
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	81	1	2097	2	Y	5	50	1			7
							6	9									

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 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	1922	N	1640	-0-	-282	-0-	49	1	1589	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	42	1	1232	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1860	N	1516	-0-	-344	-0-	44	1	1470	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	66	1	1730	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	43	1	1552	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	67	1	1853	2	Y	2					3
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 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	2945	X	2726	-0-	-219	-0-	82	1	2643	2	N	1	1	8			148
							1	9									
04	2850	X	2753	-0-	-97	-0-	89	1	2649	2	N	14	9	8			153
							15	9									
05	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	81	1	2689	2	N	14	2	8			165
							15	9									
06	2790	X	2218	-0-	-572	-0-	80	1	2115	2	N	21	5	8			181
							23	9									
07	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	68	1	2464	2	N	8	3	8			186
							9	9									
08	2852	X	2214	-0-	-638	-0-	77	1	2124	2	N	12	2	8			196
							13	9									

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	534	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	505	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 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	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2633	2	15	9	Y	14					46
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2796	2	20	9	Y	18	44	1			20
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2679	2	18	9	Y	16					36
06	2550	X	2053	-0-	-497	-0-	57	1	1984	2	Y	11	29	1			18
							12	9									
07	2914	X	2392	-0-	-522	-0-	63	1	2316	2	Y	12					30
							13	9									
08	2914	X	2246	-0-	-668	-0-	66	1	2167	2	Y	12	25	1			17
							13	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1346	-0-	-545	-0-	1343	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1772	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2163	2	4	9	N	4	4	1			-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1916	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	1829	N	1479	-0-	-350	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1208	-0-	-962	-0-	1207	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 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	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1608	2	9	9	Y	8					31
04	2070	N	1623	-0-	-447	-0-	1613	2	10	9	Y	9	29	1			11
05	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1420	2	9	9	Y	8					19
06	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	39	1	1381	2	Y	7	15	1			11
							8	9									
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	48	1	1768	2	Y	8					19
							9	9									
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	42	1	1383	2	Y	7	16	1			10
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

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	1643	X	1441	-0-	-202	-0-		1430	2	11	9	Y	10	1	8			44
04	1530	X	1282	-0-	-248	-0-		159	1	1113	2	Y	9	2	8			51
								10	9									
05	1581	X	1404	-0-	-177	-0-		102	1	1293	2	Y	8	52	1			7
								9	9									
06	1470	X	1146	-0-	-324	-0-		151	1	984	2	Y	10	2	8			15
								11	9									
07	1519	X	1250	-0-	-269	-0-		124	1	1113	2	Y	12	1	8			26
								13	9									
08	1426	X	1338	-0-	-88	-0-		167	1	1159	2	Y	11	2	8			35
								12	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

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	1643	X	783	-0-	-860	-0-		775	2	8	9	Y	7	2	8			27
04	1500	X	688	-0-	-812	-0-		85	1	596	2	Y	6	2	8			31
								7	9									
05	1550	X	756	-0-	-794	-0-		55	1	695	2	Y	5	32	1	1	8	3
								6	9									
06	1020	X	632	-0-	-388	-0-		83	1	542	2	Y	6	2	8			7
								7	9									
07	1054	X	818	-0-	-236	-0-		81	1	728	2	Y	8	1	8			14
								9	9									
08	827	X	827	-0-	-0-	-0-		103	1	716	2	Y	7	2	8			19
								8	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

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	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-		1922	2	8	9	Y	7	1	8			19
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-		2163	2	23	9	Y	21	18	1	13	8	9
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-		1903	2	11	9	Y	10	3	8			16
06	1860	N	1647	-0-	-213	-0-		45	1	1591	2	Y	10	13	1	5	8	8
								11	9									
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-		60	1	2200	2	Y	8	2	8			14
								9	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-		57	1	1873	2	Y	9	11	1	3	8	9
								10	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

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	3162	X	3026	-0-	-136	-0-		1	1	3012	2	Y	12	2	8			44
								13	9									
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-		357	1	2510	2	Y	12	3	8			53
								13	9									
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-		246	1	3126	2	Y	12	55	1	1	8	9
								13	9									
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-		488	1	3181	2	Y	17	3	8			23
								19	9									
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-		351	1	3147	2	Y	19	1	8			41
								21	9									
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-		433	1	2998	2	Y	15	2	8			54
								17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 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	2046	X	2029	-0-	-17	-0-	2004	2	25	9	Y	23	45	1	2	8	39
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2144	2	24	9	Y	22	5	8			56
05	2232	X	2024	-0-	-208	-0-	2005	2	19	9	Y	17	43	1	1	8	29
06	2160	X	1606	-0-	-554	-0-	44	1	1537	2	Y	23	9	8			43
							25	9									
07	2232	X	2203	-0-	-29	-0-	58	1	2124	2	Y	19	47	1	3	8	12
							21	9									
08	2232	X	1879	-0-	-353	-0-	55	1	1805	2	Y	17					29
							19	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	600	N	365	-0-	-235	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	434	N	227	-0-	-207	-0-	227	2			N	-0-					-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 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	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-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 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	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-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 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	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3756	2	21	9	Y	19					65
04	3630	X	3582	-0-	-48	-0-	3560	2	22	9	Y	20	62	1			23
05	3875	X	1678	-0-	-2197	-0-	1668	2	10	9	Y	9					32
06	3750	X	2917	-0-	-833	-0-	81	1	2821	2	Y	14	25	1			21
							15	9									
07	3875	X	3572	-0-	-303	-0-	94	1	3460	2	Y	16					37
							18	9									
08	3782	X	2951	-0-	-831	-0-	86	1	2850	2	Y	14	30	1			21
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 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	2852	X	2052	-0-	-800	-0-	2037	2	15	9	Y	14					67
04	2760	X	2704	-0-	-56	-0-	2680	2	24	9	Y	22	64	1			25
05	2852	X	2789	-0-	-63	-0-	2766	2	23	9	Y	21					46
06	2490	X	2222	-0-	-268	-0-	61	1	2144	2	Y	15	37	1			24
							17	9									
07	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	68	1	2517	2	Y	17					41
							19	9									
08	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	68	1	2253	2	Y	16	34	1			23
							18	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 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	2108	X	1241	-0-	-867	-0-	1235	2	6	9	Y	5					26
04	1800	X	823	-0-	-977	-0-	819	2	4	9	Y	4	25	1			5
05	1829	X	1126	-0-	-703	-0-	1120	2	6	9	Y	5					10
06	1770	X	1325	-0-	-445	-0-	37	1	1281	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
07	1829	X	1686	-0-	-143	-0-	44	1	1634	2	Y	7					15
							8	9									
08	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	39	1	1299	2	Y	6	12	1			9
							7	9									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	617					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	617					Y	-0-					12
05	617	X	-0-	-0-	-617	-0-					Y	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 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	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-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24984	X	24984	-0-	-0-	-0-	24908	2	76	9	N	69	13	8			150
04	23280	X	23280	-0-	-0-	-0-	23214	2	66	9	N	60	15	8			195
05	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	23711	2	34	9	N	31	177	1	7	8	42
06	22034	X	22034	-0-	-0-	-0-	21987	2	47	9	N	43	7	8			78
07	22351	X	22134	-0-	-217	-0-	22072	2	62	9	N	56	4	8			130
08	22351	X	21844	-0-	-507	-0-	21772	2	72	9	N	65	159	1	8	8	28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

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	13175	X	9742	-0-	-3433	-0-	3	1	9641	2	Y	89	82	1	1	8	23
							98	9									
04	12750	X	8417	-0-	-4333	-0-	1042	1	7322	2	Y	48	56	1			15
							53	9									
05	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
06	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-					-0-
07	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	2067	1	18557	2	Y	221	206	1			15
							243	9									
08	9734	X	9536	-0-	-198	-0-	1198	1	8297	2	Y	37	48	1			4
							41	9									

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

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	27187	X	25398	-0-	-1789	-0-	758	1	24529	2	Y	101	87	1	7	8	105
							111	9									
04	26310	X	23201	-0-	-3109	-0-	753	1	22357	2	Y	83	89	1	14	8	85
							91	9									
05	27187	X	22068	-0-	-5119	-0-	644	1	21349	2	Y	68	83	1	2	8	68
							75	9									
06	26027	X	26027	-0-	-0-	-0-	950	1	24986	2	Y	83	89	1	7	8	55
							91	9									
07	25854	X	22045	-0-	-3809	-0-	590	1	21381	2	Y	67	96	1	8	8	18
							74	9									
08	26997	X	26997	-0-	-0-	-0-	945	1	25960	2	Y	84	11	8			91
							92	9									

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

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	18011	X	12957	-0-	-5054	-0-	4	1	12694	2	Y	235	52	1	187	8	13
							259	9									
04	15810	X	14541	-0-	-1269	-0-	1770	1	12431	2	Y	309	63	1	235	8	24
							340	9									
05	17496	X	17496	-0-	-0-	-0-	1256	1	15977	2	Y	239	133	1	108	8	22
							263	9									
06	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	2469	1	16081	2	Y	265	94	1	150	8	43
							292	9									
07	15035	X	13824	-0-	-1211	-0-	1359	1	12193	2	Y	247	176	1	105	8	9
							272	9									
08	17484	X	13476	-0-	-4008	-0-	1678	1	11622	2	Y	160	74	1	87	8	8
							176	9									

STW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 292632 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10500 - 15358

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	21576	X	19668	-0-	-1908	-0-	588	1	19040	2	Y	36	36	1			40
							40	9									
04	20880	X	17244	-0-	-3636	-0-	561	1	16657	2	Y	24	34	1			30
							26	9									
05	21576	X	16612	-0-	-4964	-0-	486	1	16103	2	Y	21	30	1			21
							23	9									
06	20580	X	20509	-0-	-71	-0-	750	1	19733	2	Y	24	27	1			18
							26	9									
07	20615	X	18531	-0-	-2084	-0-	497	1	18012	2	Y	20	32	1			6
							22	9									
08	21736	X	21736	-0-	-0-	-0-	762	1	20946	2	Y	25					31
							28	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE-HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 297056 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11125 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99138	X	88311	-0-	-10827	-0-	87728	2	583	9	Y	530	608	1			139
04	95940	X	85655	-0-	-10285	-0-	85169	2	486	9	Y	442	438	1	3	8	140
05	99138	X	90791	-0-	-8347	-0-	90185	2	606	9	Y	551	597	1			94
06	92760	X	84097	-0-	-8663	-0-	83475	2	622	9	Y	565	451	1			208
07	88505	X	78766	-0-	-9739	-0-	78459	2	307	9	Y	279	468	1			19
08	90799	X	60266	-0-	-30533	-0-	59807	2	459	9	Y	417	386	1			50

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VERADO ENERGY, INC. 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	7			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023

WILSON RESOURCES, INC. 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	784	2	N	1	189	1			27
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	11	1	1084	2	N	-0-					27
05	1054	N	858	-0-	-196	-0-	11	1	847	2	N	-0-					27
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	10	1	986	2	N	-0-					27
07	1085	N	602	-0-	-483	-0-	6	1	596	2	N	-0-					27
08	868	N	810	-0-	-58	-0-	8	1	802	2	N	-0-					27

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 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	2387	N	1711	-0-	-676	-0-	17	1	1694	2	N	-0-					105
04	2250	N	1335	-0-	-915	-0-	13	1	1322	2	N	-0-					105
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	12	1	1171	2	N	-0-					105
06	1650	N	994	-0-	-656	-0-	10	1	984	2	N	-0-					105
07	1395	N	1084	-0-	-311	-0-	11	1	1073	2	N	-0-					105
08	1178	N	865	-0-	-313	-0-	9	1	856	2	N	-0-					105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 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	2604	N	1484	-0-	-1120	-0-	15	1	1468	2	Y	1					137
							1	9									
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	18	1	1782	2	Y	-0-					137
05	1643	N	1102	-0-	-541	-0-	11	1	1089	2	Y	2					139
							2	9									
06	1440	N	392	-0-	-1048	-0-	4	1	388	2	Y	-0-					139
07	1860	N	911	-0-	-949	-0-	9	1	902	2	Y	-0-					139
*08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	Y	-0-					139

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 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	2356	N	2000	-0-	-356	-0-	20	1	1963	2	N	15					179
							17	9									
04	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	21	1	2074	2	N	17					196
							19	9									
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	20	1	1962	2	N	13					209
							14	9									
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	22	1	2213	2	N	4	183	1			30
							4	9									
07	2170	N	1517	-0-	-653	-0-	15	1	1502	2	N	-0-					30
*08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	21	1	2137	2	N	-0-					30

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 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	2728	X	2509	-0-	-219	-0-	24	1	2441	2	Y	40	100	1			31
							44	9									
04	2640	X	2189	-0-	-451	-0-	22	1	2164	2	Y	3					34
							3	9									
05	2728	X	2424	-0-	-304	-0-	24	1	2400	2	Y	-0-					34
06	2640	X	1716	-0-	-924	-0-	17	1	1699	2	Y	-0-					34
07	2728	X	2034	-0-	-694	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-					34
08	2387	X	2158	-0-	-229	-0-	21	1	2136	2	Y	1					35
							1	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 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	961	N	659	-0-	-302	-0-	6	1	645	2	N	7					313
							8	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	9	1	945	2	N	15	175	1			153
							17	9									
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	10	1	990	2	N	22					175
							24	9									
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	5	1	536	2	N	15					190
							17	9									
07	992	N	702	-0-	-290	-0-	7	1	694	2	N	1					191
							1	9									
08	1023	N	861	-0-	-162	-0-	9	1	852	2	N	-0-					191

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 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	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	13	1	1302	2	Y	1					63
							1	9									
04	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	13	1	1312	2	Y	-0-					63
05	1426	N	921	-0-	-505	-0-	9	1	911	2	Y	1					64
							1	9									
06	1260	N	573	-0-	-687	-0-	6	1	567	2	Y	-0-					64
07	1364	N	860	-0-	-504	-0-	9	1	851	2	Y	-0-					64
08	930	N	528	-0-	-402	-0-	5	1	523	2	Y	-0-					64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 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	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	21	1	2091	2	N	-0-					100
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	20	1	1958	2	N	-0-					100
05	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	12	1	1200	2	N	-0-					100
06	1560	N	1220	-0-	-340	-0-	12	1	1208	2	N	-0-					100
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	18	1	1763	2	N	-0-					100
08	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	10	1	1035	2	N	-0-					100

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	11	1	1070	2	Y	-0-					48
04	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	13	1	1328	2	Y	-0-					48
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	12	1	1210	2	Y	-0-					48
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	12	1	1176	2	Y	-0-					48
07	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	10	1	1050	2	Y	-0-					48
*08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	12	1	1203	2	Y	-0-					48

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	8	1	842	2	Y	-0-					32
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	9	1	868	2	Y	-0-					32
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	8	1	780	2	Y	9					41
							10	9									
06	810	N	530	-0-	-280	-0-	5	1	525	2	Y	-0-					41
07	899	N	779	-0-	-120	-0-	8	1	771	2	Y	-0-					41
08	806	N	640	-0-	-166	-0-	6	1	634	2	Y	-0-					41

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	18	1	1842	2	Y	1					21
							1	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	10	1	1036	2	Y	-0-					21
05	961	N	433	-0-	-528	-0-	4	1	418	2	Y	10					31
							11	9									
06	1800	N	1001	-0-	-799	-0-	10	1	991	2	Y	-0-					31
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	14	1	1440	2	Y	-0-					31
*08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	14	1	1408	2	Y	-0-					31

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 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	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	22	1	2237	2	Y	37	67	1			11
							41	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	13	1	1323	2	Y	2					13
							2	9									
05	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	11	1	1064	2	Y	-0-					13
06	2220	N	1134	-0-	-1086	-0-	11	1	1123	2	Y	-0-					13
07	1395	N	817	-0-	-578	-0-	8	1	809	2	Y	-0-					13
08	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	10	1	1029	2	Y	-0-					13

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 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	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	13	1	1330	2	Y	-0-					65
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	9	1	869	2	Y	-0-					65
05	1147	N	874	-0-	-273	-0-	9	1	865	2	Y	-0-					65
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	13	1	1285	2	Y	-0-					65
07	899	N	593	-0-	-306	-0-	6	1	587	2	Y	-0-					65
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	10	1	1007	2	Y	-0-					65

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 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	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-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 286887 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 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	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-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 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	930	N	269	-0-	-661	-0-	3 193	1 9	73	2	Y	175	209	1			29
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	68	89	1			8
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	740	2	Y	-0-	8	1			-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	383	2	Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	528	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289287 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 296640 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7184 - 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 296663 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7270 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
PORTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 290396 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7166 - 7244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 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	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-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 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	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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289290 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			9
04	T. A.	-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	1			-0-
07	14B2 EXT	31	-0-	31	31	7	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BELOW GROUND LEVEL, LLC 101019
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					26
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					26
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					26
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					26
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					26
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					26

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	267	2	39	9	N	35	7	8			115
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	257	2	73	9	N	66	1	8			180
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	192	2	81	9	N	74	1	8			253
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1487	2	84	9	N	76	1	8			328
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2018	2	90	9	N	82	173	1			237
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	282	2	61	9	N	55					292

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 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	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-

CRATON OPERATING LLC 186717
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADNEY WELL #: 9 RRCID -> 293408 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7164 - 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293613 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7163 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293663 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7161 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-

SHELTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 293738 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7183 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295843 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7192 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2025

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 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	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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 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	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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

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-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445

03	5301 X	3071	-0-	-2230	-0-	279	1	2746	2	N	42					107
						46	9									
04	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	286	1	3293	2	N	144					251
						158	9									
05	4371 X	1791	-0-	-2580	-0-	214	1	1435	2	N	129	186	1			194
						142	9									
06	4230 X	1751	-0-	-2479	-0-	245	1	1504	2	N	2					196
						2	9									
07	4371 X	1831	-0-	-2540	-0-	258	1	1573	2	N	-0-					196
08	3875 X	1332	-0-	-2543	-0-	170	1	1162	2	N	-0-					196

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 1 RRCID -> 292425 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7144 - 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	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

HELVENSTON SWD WELL #: 1D RRCID -> 298936 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6058 - 7216

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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15TP RRCID -> 293156 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7017 - 7022

03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	660	N	325	-0-	-335	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	527	N	350	-0-	-177	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	600	N	406	-0-	-194	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16TP RRCID -> 295640 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 6937 - 6947

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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

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-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 286844 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 6580 - 6783

03	1548 R	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1350 #	516	-0-	-834	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	1602 R	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
06	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
07	1936 R	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 287080 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7272 - 7310

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2025

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS) 66473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 7535

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 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	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-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

03	310	N	99	-0-	-211	-0-	5	1	94	2	N	-0-							95
04	270	N	111	-0-	-159	-0-	6	1	105	2	N	-0-							95
05	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	2	N	-0-							95
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	56	2	N	2							97
							2	9											
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	90	2	N	2							99
							2	9											
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-							99

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

03	4309	X	4244	-0-	-65	-0-	209	1	4032	2	N	3							77
							3	9											
04	4170	X	3609	-0-	-561	-0-	204	1	3405	2	N	-0-							77
05	4278	X	3704	-0-	-574	-0-	179	1	3420	2	N	95	167	1					5
							105	9											
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	224	1	4521	2	N	3							8
							3	9											
07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	251	1	4344	2	N	8							16
							9	9											
08	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	244	1	4293	2	N	3							19
							3	9											

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

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-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6410 - 6478

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-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					102
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					102
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*07	775	N	540	-0-	-235	-0-	540	2			N	-0-					102
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

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

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

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

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

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

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 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-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	55	1	715	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	713	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
05	837	N	589	-0-	-248	-0-	48	1	528	2	Y	12	9	1			10
							13	9									
06	750	N	47	-0-	-703	-0-	43	1	4	9	Y	4	8	1			6
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	45	1	584	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	32	1	524	2	Y	1					4
							1	9									

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 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	1736	N	142	-0-	-1594	-0-	10	1	131	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					1
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			Y	-0-	1	1			-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	119	-0-	-98	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 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	403	N	191	-0-	-212	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	229	-0-	-236	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
07	341	N	227	-0-	-114	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 13172 PERF. 9996 - 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	403	N	318	-0-	-85	-0-	22	1	287	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
05	403	N	171	-0-	-232	-0-	14	1	154	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	300	N	23	-0-	-277	-0-	22	1	1	9	Y	1	2	1			2
07	372	N	141	-0-	-231	-0-	10	1	131	2	Y	-0-	1	1			1
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	Y	1					2
							1	9									

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

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	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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 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	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					43
04	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					43
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					43
06	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					43
07	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					43
08	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					43

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	115	2	72	9	N	65	162	1			51
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	214	2	39	9	N	35					86
05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	281	2	35	9	N	32					118
06	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	228	2	35	9	N	32					150
07	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	273	2	112	9	N	102	171	1			81
08	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	266	2	41	9	N	37					118

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

03	1767	N	1754	-0-	-13 B	-0-	1736	2	18	9	N	16	4	8			129
04	1710	N	1692	-0-	-18 B	-0-	1678	2	14	9	N	13	3	8			139
05	1736	N	1716	-0-	-20 B	-0-	1696	2	20	9	N	18	5	8			152
06	1710	N	1566	-0-	-144 B	-0-	1548	2	18	9	N	16	73	1	3	8	92
07	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	1741	2	22	9	N	20	5	8			107
08	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1701	2	18	9	N	16	3	8			120

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

03	14B2 EXT		718	-0-	718 B	1282	717	2	1	9	N	1	1	8			20
04	14B2 EXT		239	-0-	239 B	1521	233	2	6	9	N	5					25
05	1798	X	277	-0-	-1521 B	-0-	266	2	11	9	N	10					35
06	690	N	154	-0-	-536 B	-0-	147	2	7	9	N	6	1	8			40
07	248	N	119	-0-	-129 B	-0-	119	2			N	-0-					40
08	279	N	139	-0-	-140 B	-0-	139	2			N	-0-					40

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

03	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	1	1	103	2	N	-0-					-0-
04	330	N	94	-0-	-236	B	-0-	1	1	93	2	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	1	1	98	2	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	1	1	93	2	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	B	-0-	1	1	90	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

03	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	1	1	248	2	N	-0-					95
04	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	1	1	224	2	N	-0-					95
05	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	1	1	236	2	N	-0-					95
06	240	N	224	-0-	-16	B	-0-	1	1	223	2	N	-0-					95
07	248	N	216	-0-	-32	B	-0-	1	1	215	2	N	-0-					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					95

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

03	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	1	1	310	2	N	99	149	1			43
								109	9									
04	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	1	1	280	2	N	87					130
								96	9									
05	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	1	1	295	2	N	58	156	1			32
								64	9									
06	420	N	370	-0-	-50	B	-0-	1	1	280	2	N	81					113
								89	9									
*07	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	1	1	269	2	N	233	158	1			188
								256	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					188

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

03	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	1	1	197	2	N	-0-					56
04	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	1	1	178	2	N	-0-					56
05	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	1	1	187	2	N	-0-					56
06	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	1	1	178	2	N	-0-					56
07	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	1	1	170	2	N	-0-					56
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	1	1	486	2	N	89					174
								98	9									
04	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	1	1	439	2	N	74	166	1			82
								81	9									
05	558	N	521	-0-	-37	B	-0-	1	1	462	2	N	53					135
								58	9									
06	570	N	527	-0-	-43	B	-0-	1	1	439	2	N	79	166	1			48
								87	9									
07	527	N	491	-0-	-36	B	-0-	1	1	422	2	N	62					110
								68	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					110

CRATON OPERATING LLC 186717
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

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-

WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

03	7998	X	4445	-0-	-3553	B	-0-	4432	2	13	9	N	12					172
04	3750	X	1510	-0-	-2240	B	-0-	1503	2	7	9	N	6					178
05	5890	X	4218	-0-	-1672	B	-0-	4210	2	8	9	N	7					185
06	5700	X	3578	-0-	-2122	B	-0-	3578	2			N	-0-					185
07	5890	X	4621	-0-	-1269	B	-0-	4612	2	9	9	N	8					193
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	B	-0-					N	NO RPT					193

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

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-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

03	4092	X	2976	-0-	-1116	B	-0-	2948	2	28	9	N	25	188	1			24
04	5268	X	5268	-0-	-0-	B	-0-	5225	2	43	9	N	39					63
05	4092	X	3217	-0-	-875	B	-0-	3096	2	121	9	N	110					173
06	3592	X	3592	-0-	-0-	B	-0-	3493	2	99	9	N	90	185	1			78
07	3031	X	3031	-0-	-0-	B	-0-	2988	2	43	9	N	39					117
08	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	B	-0-					N	NO RPT					117

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	145	-0-	-41 B	-0-	6	1	139	2	N	-0-					31
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	10	1	145	2	N	-0-					31
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	9	1	146	2	N	-0-					31
06	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	3	1	152	2	N	-0-					31
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	3	1	158	2	N	-0-					31
08	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	2	1	143	2	N	-0-					31

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 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	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					7
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					7
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
07	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					7
08	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					7

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	641	-0-	-134 B	-0-	25	1	605	2	N	10					100
							11	9									
04	630	N	527	-0-	-103 B	-0-	33	1	493	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	620	N	529	-0-	-91 B	-0-	31	1	481	2	N	15	2	8			113
							17	9									
06	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	14	1	635	2	N	10	1	8			122
							11	9									
07	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	12	1	639	2	N	13	2	8			133
							14	9									
08	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	7	1	634	2	N	12					145
							13	9									

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 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	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	59	1	1099	2	Y	-0-					20
04	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	56	1	1011	2	Y	-0-	20	1			-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	69	1	1036	2	Y	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	71	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1110	-0-	-6 B	-0-	78	1	1032	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1063	-0-	-53 B	-0-	129	1	934	2	Y	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 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	1147	N	1021	-0-	-126 B	-0-	52	1	967	2	Y	2					85
							2	9									
04	990	N	980	-0-	-10 B	-0-	51	1	928	2	Y	1	1	8			85
							1	9									
05	1054	N	914	-0-	-140 B	-0-	57	1	851	2	Y	5	1	8			89
							6	9									
06	990	N	756	-0-	-234 B	-0-	52	1	701	2	Y	3	1	8			91
							3	9									
07	1023	N	724	-0-	-299 B	-0-	50	1	671	2	Y	3	1	8			93
							3	9									
08	899	N	759	-0-	-140 B	-0-	92	1	665	2	Y	2	1	8			94
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

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-	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-

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

03	372	N	320	-0-	-52	B	-0-	13	1	307	2	N	-0-					5
04	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	22	1	316	2	N	-0-					5
05	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	21	1	329	2	N	-0-					5
06	300	N	223	-0-	-77	B	-0-	5	1	218	2	N	-0-					5
07	341	N	239	-0-	-102	B	-0-	5	1	234	2	N	-0-					5
08	341	N	98	-0-	-243	B	-0-	1	1	96	2	N	1	1	8			5
								1	9										

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

03	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	20	1	469	2	N	6					203
								7	9										
04	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	30	1	441	2	N	-0-					203
05	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	28	1	440	2	N	14					217
								15	9										
06	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	10	1	457	2	N	2	186	1			33
								2	9										
07	465	N	302	-0-	-163	B	-0-	6	1	292	2	N	4					37
								4	9										
08	465	N	450	-0-	-15	B	-0-	5	1	427	2	N	16					53
								18	9										

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

03	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1045	2	Y	-0-					11
04	930	N	624	-0-	-306	B	-0-	33	1	591	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1166	2	Y	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1029	2	Y	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1014	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1041	-0-	-199	B	-0-	126	1	915	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

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	434	N	392	-0-	-42	B	-0-		20	1	369	2	Y	3					61
									3	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-		21	1	374	2	Y	1	1	8			61
									1	9									
05	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-		37	1	552	2	Y	5	1	8			65
									6	9									
06	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-		29	1	387	2	Y	3	1	8			67
									3	9									
07	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-		32	1	427	2	Y	3	1	8			69
									3	9									
08	589	N	436	-0-	-153	B	-0-		53	1	381	2	Y	2	1	8			70
									2	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

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	1953	N	1612	-0-	-341	B	-0-		64	1	1541	2	N	6	1	8			142
									7	9									
04	1710	N	1475	-0-	-235	B	-0-		94	1	1378	2	N	3	3	8			142
									3	9									
05	1674	N	1553	-0-	-121	B	-0-		91	1	1419	2	N	39					181
									43	9									
06	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-		33	1	1480	2	N	18	1	8			198
									20	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-		29	1	1484	2	N	16	1	8			213
									18	9									
08	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-		18	1	1573	2	N	14	2	8			225
									15	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

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	682	N	555	-0-	-127	B	-0-		22	1	520	2	N	12					237
									13	9									
04	630	N	512	-0-	-118	B	-0-		33	1	479	2	N	-0-					237
05	558	N	536	-0-	-22	B	-0-		32	1	494	2	N	9					246
									10	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-		11	1	485	2	N	2	178	1			70
									2	9									
07	527	N	512	-0-	-15	B	-0-		9	1	489	2	N	13					83
									14	9									
08	527	N	509	-0-	-18	B	-0-		6	1	493	2	N	9					92
									10	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

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	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-		1	1	19	2	Y	-0-					4
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-						Y	-0-					4
05	31	N	27	-0-	-4	B	-0-		2	1	25	2	Y	-0-					4
06	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-		1	1	14	2	Y	-0-					4
07	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-		1	1	14	2	Y	-0-					4
08	31	N	16	-0-	-15	B	-0-		2	1	14	2	Y	-0-					4

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

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-	B	-0-						N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

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	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	5	1	113	2	N	2					145
							2	9									
04	240	N	92	-0-	-148 B	-0-	6	1	86	2	N	-0-					145
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	10	1	148	2	N	7					152
							8	9									
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	3	1	124	2	N	3					155
							3	9									
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	1	1	75	2	N	5					160
							6	9									
08	155	N	78	-0-	-77 B	-0-	1	1	71	2	N	5					165
							6	9									

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

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- B	-768					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

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	T. A.		72	-0-	72 B	111	2	1	41	2	N	26					53
							29	9									
04	T. A.		39	-0-	39 B	150	2	1	37	2	N	-0-					53
05	168	X	18	-0-	-150 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					53
06	20	X	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					53
07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	1	1	50	2	N	-0-					53
08	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	5	1	467	2	N	-0-					53

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

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		2	-0-	2 B	2	2	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2 B	4	2	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3	-0-	3 B	7	3	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2	-0-	2 B	9	2	2			N	-0-					-0-

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

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- B	-2945					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

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- B	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	70					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	70					N	-0-					72
05	70	X	-0-	-0-	-70	B	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					63

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

03	62	N	22	-0-	-40	B	-0-	1 12	1 9	9	2	Y	11					18
04	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	2 37	1 9	44	2	Y	34	18	1	1	8	33
05	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	3 1	1 9	42	2	Y	1	1	8			33
06	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	2 9	1 9	33	2	Y	8	1	8			40
07	124	N	43	-0-	-81	B	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					40
08	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	5 1	1 9	39	2	Y	1					41

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

03	93	N	69	-0-	-24	B	-0-	3 4	1 9	62	2	Y	4					36
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-					36
05	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					36
06	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					36
07	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					36
08	93	N	47	-0-	-46	B	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					36

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

03	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	3 2	1 9	46	2	Y	2					14
04	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	1 2	1 9	13	2	Y	2					16
05	62	N	18	-0-	-44	B	-0-	1 1	1 9	16	2	Y	1					17
06	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					17
07	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					17
08	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	2 3	1 9	16	2	Y	3	3	8			17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	6	1	144	2	N	7	1	8			52
							8	9									
04	180	N	125	-0-	-55 B	-0-	8	1	116	2	N	1	1	8			52
							1	9									
05	217	N	113	-0-	-104 B	-0-	7	1	106	2	N	-0-					52
06	150	N	100	-0-	-50 B	-0-	2	1	98	2	N	-0-					52
07	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	3	1	145	2	N	3					55
							3	9									
08	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	1	1	127	2	N	-0-					55

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	2	1	39	2	N	-0-					65
04	120	N	73	-0-	-47 B	-0-	5	1	68	2	N	-0-					65
05	93	N	49	-0-	-44 B	-0-	3	1	46	2	N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	2	1	125	2	N	3					68
							3	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					68

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	12	1	288	2	N	5					55
							6	9									
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	14	1	210	2	N	-0-					55
05	248	N	157	-0-	-91 B	-0-	9	1	142	2	N	5					60
							6	9									
06	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	6	1	279	2	N	-0-					60
07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	5	1	240	2	N	-0-					60
08	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	3	1	268	2	N	2					62
							2	9									

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					28
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					28
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					28
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					28
07	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					28
08	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	28	1	203	2	Y	-0-					28

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	4	1	89	2	N	-0-					85
04	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	8	1	111	2	N	-0-					85
05	248	N	96	-0-	-152 B	-0-	6	1	90	2	N	-0-					85
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	2	1	92	2	N	-0-					85
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	3	1	175	2	N	-0-					85
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

03	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	9	1	204	2	N	-0-					180
04	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	10	1	153	2	N	-0-					180
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	12	1	185	2	N	18					198
							20	9									
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	4	1	177	2	N	-0-					198
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	3	1	169	2	N	-0-					198
08	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	2	1	143	2	N	4					202
							4	9									

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	4	1	91	2	N	-0-					10
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	4	1	63	2	N	-0-					10
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	7	1	101	2	N	-0-					10
06	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	3	1	146	2	N	-0-					10
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	1	1	62	2	N	-0-					10
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	2	1	132	2	N	-0-					10

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					13
04	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			N	-0-					13
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	1	1	21	2	N	1	1	8			13
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			13
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	6	1	33	2	N	-0-					13
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	3	1	14	2	N	-0-	9	1			4

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					22
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6					28
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					31

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 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	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	2	1	45	2	N	-0-					117
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	3	1	46	2	N	49	4	8			162
							54	9									
05	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	2	1	38	2	N	6	6	8			162
							7	9									
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	2	1	68	2	N	4	4	8			162
							4	9									
*07	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	1	1	54	2	N	2	125	1	5	7	32
							2	9					2	8			
08	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	1	1	49	2	N	1	1	8			32
							1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

03	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	37	1	877	2	N	39	165	1			61
							43	9									
04	450	N	306	-0-	-144 B	-0-	19	1	287	2	N	-0-					61
05	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	20	1	318	2	N	-0-					61
06	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	4	1	197	2	N	-0-					61
07	310	N	239	-0-	-71 B	-0-	5	1	234	2	N	-0-					61
08	341	N	266	-0-	-75 B	-0-	3	1	263	2	N	-0-					61

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

03	961	N	886	-0-	-75 B	-0-	33	1	787	2	N	60					193
							66	9									
04	810	N	753	-0-	-57 B	-0-	48	1	704	2	N	1	1	8			193
							1	9									
05	837	N	803	-0-	-34 B	-0-	47	1	730	2	N	24	2	8			215
							26	9									
06	870	N	762	-0-	-108 B	-0-	17	1	734	2	N	10	2	8			223
							11	9									
07	775	N	774	-0-	-1 B	-0-	14	1	752	2	N	7	1	8			229
							8	9									
08	806	N	785	-0-	-21 B	-0-	9	1	767	2	N	8	2	8			235
							9	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

03	248	N	187	-0-	-61 B	-0-	7	1	180	2	N	-0-					47
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	12	1	171	2	N	-0-					47
05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	11	1	165	2	N	-0-					47
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	4	1	177	2	N	-0-					47
07	186	N	36	-0-	-150 B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					47
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					25

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

03	868	N	704	-0-	-164	B	-0-	32	1	589	2	Y	75							126
								83	9											
04	690	N	589	-0-	-101	B	-0-	27	1	488	2	Y	67	117	1	4	8			72
								74	9											
05	682	N	440	-0-	-242	B	-0-	27	1	410	2	Y	3	3	8					72
								3	9											
06	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	48	1	644	2	Y	26	3	8					95
								29	9											
07	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	52	1	687	2	Y	5	3	8					97
								6	9											
08	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	93	1	673	2	Y	5	4	8					98
								6	9											

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

03	1240	N	1022	-0-	-218	B	-0-	52	1	970	2	N	-0-							22
04	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	55	1	996	2	N	2	2	8					22
								2	9											
05	1116	N	1086	-0-	-30	B	-0-	68	1	1016	2	N	2							24
								2	9											
06	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	71	1	959	2	N	1	1	8					24
								1	9											
07	1085	N	1065	-0-	-20	B	-0-	74	1	990	2	N	1	1	8					24
								1	9											
08	1085	N	970	-0-	-115	B	-0-	118	1	852	2	N	-0-							24

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

03	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	3	1	62	2	N	-0-							95
04	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	4	1	62	2	N	-0-							95
05	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	4	1	58	2	N	-0-							95
06	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	1	1	43	2	N	-0-							95
07	62	N	30	-0-	-32	B	-0-	1	1	29	2	N	-0-							95
08	62	N	53	-0-	-9	B	-0-	1	1	52	2	N	-0-							95

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

03	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	8	1	193	2	N	3	1	8					79
								3	9											
04	270	N	201	-0-	-69	B	-0-	13	1	188	2	N	-0-							79
05	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	14	1	211	2	N	-0-							79
06	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	4	1	195	2	N	-0-	2	7					77
07	217	N	189	-0-	-28	B	-0-	4	1	184	2	N	1							78
								1	9											
08	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	3	1	224	2	N	65							143
								72	9											

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	67	-0-	-181 B	-0-	3	1	64	2	N	-0-					205
04	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	15	1	226	2	N	178	178	1			205
							196	9									
05	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	7	1	107	2	N	22					227
							24	9									
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	3	1	117	2	N	3					230
							3	9									
07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					230
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					230

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					22
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					279
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					50
04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					50
05	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					50
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					50
07	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					50
08	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					Y	-0-					12
04	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					12
05	930	X	604	-0-	-326 B	-0-	36	1	562	2	Y	5					17
							6	9									
06	2578	X	2578	-0-	-0- B	-0-	57	1	2521	2	Y	-0-					17
07	930	X	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-					17
08	589	X	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					17

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 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		78	-0-	78 B	274	3	1	73	2	N	2					76
							2	9									
04	14B2 EXT		18	-0-	18 B	292	1	1	17	2	N	-0-					76
05	312	X	20	-0-	-292 B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					76
06	73	X	73	-0-	-0- B	-0-	1	1	65	2	N	6					82
							7	9									
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	1	1	48	2	N	3					85
							3	9									
08	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	25	2	2	9	N	2					87

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 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	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					138
04	90	N	14	-0-	-76 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					138
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					138
06	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	2	1	25	2	N	-0-					138
07	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	2	1	20	2	N	-0-					138
08	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	3	1	25	2	N	-0-					138

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 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	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					48
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	-0-					48
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					48
06	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	1	1	26	2	N	-0-					48
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	1	1	42	2	N	-0-					48
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					48

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 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- B	-2822					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					25
04	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	6	1	87	2	N	-0-					25
05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	3	1	45	2	N	-0-					25
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	1	1	47	2	N	-0-					25
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	2	1	90	2	N	7					32
							8	9									
08	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					32

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	60	1	708	2	N	1	1	8			12
							1	9									
04	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	768	2	3	9	N	3	3	8			12
05	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	43	1	699	2	N	1	1	8			12
							1	9									
06	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	124	1	612	2	N	1	1	8			12
							1	9									
07	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	106	1	578	2	N	1	1	8			12
							1	9									
08	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	100	1	577	2	N	2	9	1	1	8	4
							2	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 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	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	81	1	956	2	N	14	1	8			46
							15	9									
04	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	985	2	41	9	N	37	3	8			80
05	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	57	1	917	2	N	92	1	8			171
							101	9									
06	990	N	836	-0-	-154 B	-0-	138	1	681	2	N	15	1	8			185
							17	9									
07	1023	N	972	-0-	-51 B	-0-	150	1	819	2	N	3	1	8			187
							3	9									
08	1023	N	990	-0-	-33 B	-0-	146	1	841	2	N	3	130	1	1	8	59
							3	9									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 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	155	X	107	-0-	-48 B	-0-	4	1	102	2	N	1					42
							1	9									
04	150	X	101	-0-	-49 B	-0-	6	1	95	2	N	-0-					42
05	155	X	123	-0-	-32 B	-0-	7	1	116	2	N	-0-					42
06	150	X	109	-0-	-41 B	-0-	2	1	106	2	N	1					43
							1	9									
07	155	X	129	-0-	-26 B	-0-	2	1	126	2	N	1					44
							1	9									
08	137	X	137	-0-	-0- B	-0-	2	1	133	2	N	2					46
							2	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 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	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	113	1	1334	2	N	1	1	8			15
							1	9									
04	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1201	2	3	9	N	3	3	8			15
05	1147	N	1093	-0-	-54 B	-0-	64	1	1028	2	N	1	1	8			15
							1	9									
06	1110	N	1021	-0-	-89 B	-0-	171	1	849	2	N	1	1	8			15
							1	9									
07	1147	N	1115	-0-	-32 B	-0-	172	1	942	2	N	1	1	8			15
							1	9									
08	1085	N	1036	-0-	-49 B	-0-	153	1	881	2	N	2	11	1	1	8	5
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 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	3224	X	2430	-0-	-794 B	-0-	123	1	2281	2	N	24	1	8			102
							26	9									
04	3090	X	2232	-0-	-858 B	-0-	116	1	2105	2	N	10	93	1	6	8	13
							11	9									
05	3100	X	2354	-0-	-746 B	-0-	147	1	2201	2	N	5	5	8			13
							6	9									
06	2580	X	2460	-0-	-120 B	-0-	169	1	2283	2	N	7	4	8			16
							8	9									
*07	2449	X	2442	-0-	-7 B	-0-	171	1	2268	2	N	3	3	8			16
							3	9									
08	2436	X	2436	-0-	-0- B	-0-	295	1	2134	2	N	6	3	8			19
							7	9									

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 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	372	N	234	-0-	-138 B	-0-	12	1	222	2	N	-0-					67
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	17	1	302	2	N	-0-					67
05	310	N	193	-0-	-117 B	-0-	12	1	181	2	N	-0-					67
06	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	11	1	144	2	N	-0-					67
07	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	20	1	273	2	N	-0-					67
08	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	238	1	1721	2	N	-0-					67

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 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	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	147	1	1732	2	N	1	1	8			15
							1	9									
04	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1475	2	3	9	N	3	3	8			15
05	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	97	1	1568	2	N	1	1	8			15
							1	9									
06	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	273	1	1352	2	N	1	1	8			15
							1	9									
07	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	256	1	1398	2	N	1	1	8			15
							1	9									
08	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	203	1	1175	2	N	2	11	1	1	8	5
							2	9									

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 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	2139	N	1987	-0-	-152 B	-0-	101	1	1861	2	N	23	1	8			93
							25	9									
04	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	104	1	1887	2	N	10	85	1	6	8	12
							11	9									
05	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	129	1	1927	2	N	5	5	8			12
							6	9									
06	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	138	1	1868	2	N	7	4	8			15
							8	9									
07	2139	N	1857	-0-	-282 B	-0-	130	1	1723	2	N	4	4	8			15
							4	9									
08	2077	N	2035	-0-	-42 B	-0-	246	1	1782	2	N	6	3	8			18
							7	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5559	-0-	-1168 B	-0-	217	1	5201	2	N	128	3	8			318
							141	9									
04	6870	X	5459	-0-	-1411 B	-0-	334	1	4918	2	N	188	187	1	1	8	318
							207	9									
05	7099	X	5479	-0-	-1620 B	-0-	330	1	5126	2	N	21	182	1			157
							23	9									
06	6870	X	5710	-0-	-1160 B	-0-	124	1	5489	2	N	88					245
							97	9									
07	6355	X	5685	-0-	-670 B	-0-	106	1	5493	2	N	78	177	1			146
							86	9									
08	6170	X	6170	-0-	-0- B	-0-	69	1	5993	2	N	98					244
							108	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4081	-0-	-693 B	-2229	209	1	3865	2	N	6	4	8			72
							7	9									
04	4590	X	4037	-0-	-553 B	-2229	210	1	3816	2	N	10	10	8			72
							11	9									
05	4619	X	4218	-0-	-401 B	-2229	263	1	3935	2	N	18	6	8			84
							20	9									
06	4020	X	4007	-0-	-13 B	-2229	275	1	3723	2	N	8	6	8			86
							9	9									
*07	4185	X	4082	-0-	-103 B	-2229	285	1	3784	2	N	12	6	8			92
							13	9									
08	4216	X	4043	-0-	-173 B	-2229	489	1	3540	2	N	13	5	8			100
							14	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5952	-0-	-1240 B	-0-	238	1	5708	2	N	5	5	8			358
							6	9									
04	6960	X	4508	-0-	-2452 B	-0-	287	1	4219	2	N	2	2	8			358
							2	9									
05	6572	X	5531	-0-	-1041 B	-0-	335	1	5196	2	N	-0-					358
06	6030	X	3940	-0-	-2090 B	-0-	87	1	3853	2	N	-0-					358
*07	5952	X	864	-0-	-5088 B	-0-	16	1	848	2	N	-0-	11	7			347
08	7993	X	7993	-0-	-0- B	-0-	91	1	7893	2	N	8					355
							9	9									

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10280	-0-	6312 B	-117951	407	1	9772	2	N	92	20	8			326
							101	9									
04	3840	X	9543	-0-	5703 B	-112248	607	1	8925	2	N	10	10	8			326
							11	9									
05	3968	X	9601	-0-	5633 B	-106615	581	1	9008	2	N	11					337
							12	9									
06	3840	X	8983	-0-	5143 B	-101472	199	1	8784	2	N	-0-					337
07	3968	X	8902	-0-	4934 B	-96538	167	1	8685	2	N	45					382
							50	9									
08	3968	X	9239	-0-	5271 B	-91267	105	1	9092	2	N	38					420
							42	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 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	5549	X	5806	-0-	257 B	-158290	435	1	5137	2	N	213	3	8			210
							234	9									
04	5370	X	5484	-0-	114 B	-158176	5473	2	11	9	N	10	10	8			210
05	5549	X	5399	-0-	-150 B	-158176	315	1	5080	2	N	4	4	8			210
							4	9									
06	5370	X	5257	-0-	-113 B	-158176	877	1	4347	2	N	30	5	8			235
							33	9									
07	5549	X	5454	-0-	-95 B	-158176	841	1	4592	2	N	19	4	8			250
							21	9									
08	5549	X	5464	-0-	-85 B	-158176	804	1	4645	2	N	14	6	8			258
							15	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	39	1	459	2	N	-0-					42
04	300	N	221	-0-	-79 B	-0-	221	2			N	-0-					42
05	310	N	210	-0-	-100 B	-0-	12	1	198	2	N	-0-					42
06	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	44	1	218	2	N	-0-					42
07	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	288	1	1570	2	N	26					68
							29	9									
08	4274	X	4274	-0-	-0- B	-0-	630	1	3636	2	N	7	5	8			70
							8	9									

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7992	-0-	-1618 B	-310286	318	1	7618	2	N	51	2	8			240
							56	9									
04	9270	X	7289	-0-	-1981 B	-310286	464	1	6824	2	N	1	1	8			240
							1	9									
05	9269	X	7243	-0-	-2026 B	-310286	432	1	6710	2	N	92	193	1			139
							101	9									
06	7860	X	6201	-0-	-1659 B	-310286	136	1	6026	2	N	35					174
							39	9									
07	7998	X	6751	-0-	-1247 B	-310286	127	1	6572	2	N	47					221
							52	9									
08	7998	X	6784	-0-	-1214 B	-310286	77	1	6668	2	N	35					256
							39	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4962	-0-	-1393 B	-710241	193	1	4638	2	N	119	2	8			340
							131	9									
04	6150	X	4631	-0-	-1519 B	-710241	283	1	4171	2	N	161	185	1	1	8	315
							177	9									
05	6293	X	4583	-0-	-1710 B	-710241	278	1	4305	2	N	-0-					315
06	5220	X	4479	-0-	-741 B	-710241	97	1	4293	2	N	81	1	8			395
							89	9									
07	5146	X	4200	-0-	-946 B	-710241	78	1	4030	2	N	84					479
							92	9									
08	4960	X	4391	-0-	-569 B	-710241	50	1	4279	2	N	56					535
							62	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17268	-0-	435 B	-192851	882	1	16340	2	N	42	11	8			99
							46	9									
04	16710	X	16439	-0-	-271 B	-192851	857	1	15543	2	N	35	35	8			99
							39	9									
05	17515	X	16741	-0-	-774 B	-192851	1044	1	15640	2	N	52	17	8			134
							57	9									
06	16950	X	16288	-0-	-662 B	-192851	1118	1	15133	2	N	34	16	8			152
							37	9									
*07	17453	X	16804	-0-	-649 B	-192851	1173	1	15599	2	N	29	15	8			166
							32	9									
08	17267	X	16043	-0-	-1224 B	-192851	1943	1	14070	2	N	27	17	8			176
							30	9									

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10156	-0-	-1376 B	-0-	403	1	9654	2	N	90	3	8			380
							99	9									
04	11160	X	9973	-0-	-1187 B	-0-	619	1	9104	2	N	227	181	1	1	8	425
							250	9									
05	11532	X	9891	-0-	-1641 B	-0-	598	1	9270	2	N	21	182	1			264
							23	9									
06	10740	X	8704	-0-	-2036 B	-0-	190	1	8406	2	N	98					362
							108	9									
07	10292	X	8487	-0-	-1805 B	-0-	159	1	8269	2	N	54					416
							59	9									
08	10292	X	8475	-0-	-1817 B	-0-	96	1	8299	2	N	73	179	1			310
							80	9									

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6717	-0-	-847 B	-0-	266	1	6377	2	N	67	180	1	1	8	198
							74	9									
04	7260	X	6518	-0-	-742 B	-0-	402	1	5912	2	N	185	184	1	1	8	198
							204	9									
05	7502	X	6561	-0-	-941 B	-0-	385	1	5971	2	N	186					384
							205	9									
06	7260	X	6041	-0-	-1219 B	-0-	131	1	5791	2	N	108	189	1	1	8	302
							119	9									
07	6851	X	6053	-0-	-798 B	-0-	113	1	5842	2	N	89	179	1			212
							98	9									
08	6727	X	6317	-0-	-410 B	-0-	71	1	6129	2	N	106	1	8			317
							117	9									

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1942	-0-	-1995 B	-0-	77	1	1859	2	N	5	5	8			255
							6	9									
04	5590	X	5590	-0-	-0- B	-0-	355	1	5227	2	N	7	7	8			255
							8	9									
05	6249	X	6249	-0-	-0- B	-0-	371	1	5748	2	N	118					373
							130	9									
06	5260	X	5260	-0-	-0- B	-0-	115	1	5075	2	N	64					437
							70	9									
07	5343	X	5343	-0-	-0- B	-0-	100	1	5177	2	N	60	183	1			314
							66	9									
08	5520	X	5520	-0-	-0- B	-0-	62	1	5397	2	N	55	2	8			367
							61	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5400	-0-	-118 B	-0-	212	1	5089	2	N	90	185	1	4	8	106
							99	9									
04	5340	X	5166	-0-	-174 B	-0-	329	1	4836	2	N	1	1	8			106
							1	9									
05	5997	X	5997	-0-	-0- B	-0-	357	1	5531	2	N	99					205
							109	9									
06	5340	X	5241	-0-	-99 B	-0-	115	1	5072	2	N	49	176	1			78
							54	9									
07	5573	X	5573	-0-	-0- B	-0-	104	1	5405	2	N	58					136
							64	9									
08	5735	X	5735	-0-	-0- B	-0-	65	1	5606	2	N	58	2	8			192
							64	9									

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16820	X	16820	-0-	-0- B	-0-	673	1	16136	2	N	10	2	8			105
							11	9									
04	16530	X	16205	-0-	-325 B	-0-	1031	1	15172	2	N	2	2	8			105
							2	9									
05	17236	X	16441	-0-	-795 B	-0-	994	1	15425	2	N	20	2	8			123
							22	9									
06	16680	X	15953	-0-	-727 B	-0-	353	1	15590	2	N	9	1	7	2	8	129
							10	9									
07	17236	X	16148	-0-	-1088 B	-0-	305	1	15837	2	N	5	1	8			133
							6	9									
08	16833	X	14748	-0-	-2085 B	-0-	169	1	14575	2	N	4					137
							4	9									

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5210	X	5210	-0-	-0- B	-0-	207	1	4975	2	N	25					257
							28	9									
04	4110	X	3902	-0-	-208 B	-0-	248	1	3654	2	N	-0-					257
05	6631	X	6631	-0-	-0- B	-0-	397	1	6159	2	N	68					325
							75	9									
06	4608	X	4608	-0-	-0- B	-0-	102	1	4502	2	N	4	187	1	4	8	138
							4	9									
07	5208	X	4166	-0-	-1042 B	-0-	78	1	4060	2	N	25	3	8			160
							28	9									
08	6634	X	3580	-0-	-3054 B	-0-	41	1	3525	2	N	13	1	8			172
							14	9									

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3215	-0-	-753 B	-0-	127	1	3044	2	N	40					382
							44	9									
04	3840	X	3438	-0-	-402 B	-0-	218	1	3213	2	N	6	181	1			207
							7	9									
05	5257	X	5257	-0-	-0- B	-0-	318	1	4936	2	N	3					210
							3	9									
06	4898	X	4898	-0-	-0- B	-0-	108	1	4781	2	N	8	3	8			215
							9	9									
07	4881	X	4881	-0-	-0- B	-0-	92	1	4757	2	N	29	2	8			242
							32	9									
08	5270	X	4966	-0-	-304 B	-0-	57	1	4887	2	N	20					262
							22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7593	-0-	-2296 B	-244964	301 68	1 9	7224	2	N	62	186	1	5	8	271
04	9570	X	6215	-0-	-3355 B	-244964	395 2	1 9	5818	2	N	2	2	8			271
05	9796	X	7433	-0-	-2363 B	-244964	441 143	1 9	6849	2	N	130	181	1			220
06	8160	X	6806	-0-	-1354 B	-244964	149 55	1 9	6602	2	N	50					270
07	8370	X	6655	-0-	-1715 B	-244964	125 55	1 9	6475	2	N	50					320
08	7595	X	6787	-0-	-808 B	-244964	77 37	1 9	6673	2	N	34					354

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5291	-0-	-723 B	-867856	207 123	1 9	4961	2	N	112	10	8			401
04	5820	X	5170	-0-	-650 B	-867856	329 4	1 9	4837	2	N	4	4	8			401
05	6014	X	5468	-0-	-546 B	-867856	319 194	1 9	4955	2	N	176	186	1	1	8	390
06	5820	X	5267	-0-	-553 B	-867856	114 92	1 9	5061	2	N	84	188	1	1	8	285
07	5456	X	5231	-0-	-225 B	-867856	97 129	1 9	5005	2	N	117	1	8			401
08	5456	X	5320	-0-	-136 B	-867856	60 102	1 9	5158	2	N	93	179	1			315

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6196	-0-	-686 B	-0-	245 83	1 9	5868	2	N	75	2	8			258
04	6660	X	5873	-0-	-787 B	-0-	374 1	1 9	5498	2	N	1	1	8			258
05	7068	X	5818	-0-	-1250 B	-0-	348 73	1 9	5397	2	N	66	180	1			144
06	6840	X	4922	-0-	-1918 B	-0-	108 54	1 9	4760	2	N	49					193
07	7068	X	5905	-0-	-1163 B	-0-	110 85	1 9	5710	2	N	77					270
08	6200	X	5713	-0-	-487 B	-0-	65 68	1 9	5580	2	N	62					332

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8507	-0-	-483 B	-0-	334 160	1 9	8013	2	N	145	183	1	3	8	365
04	8700	X	8107	-0-	-593 B	-0-	503 205	1 9	7399	2	N	186	186	1	1	8	364
05	9114	X	7681	-0-	-1433 B	-0-	465	1	7216	2	N	-0-					364
06	8820	X	7252	-0-	-1568 B	-0-	158 98	1 9	6996	2	N	89	187	1	1	7	265
07	9114	X	6919	-0-	-2195 B	-0-	129 112	1 9	6678	2	N	102	185	1			182
08	8907	X	8907	-0-	-0- B	-0-	101 91	1 9	8715	2	N	83	1	8			264

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8728	-0-	-541 B	-0-	346	1	8310	2	N	65	3	8			255
							72	9									
04	8910	X	8101	-0-	-809 B	-0-	514	1	7569	2	N	16	16	8			255
							18	9									
05	9207	X	8503	-0-	-704 B	-0-	509	1	7891	2	N	94	178	1			171
							103	9									
06	8910	X	7944	-0-	-966 B	-0-	175	1	7717	2	N	47	1	8			217
							52	9									
07	8835	X	7217	-0-	-1618 B	-0-	136	1	7028	2	N	48					265
							53	9									
08	8742	X	8143	-0-	-599 B	-0-	92	1	7993	2	N	53	11	8			307
							58	9									

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5057	-0-	-120 B	-0-	194	1	4658	2	N	186	195	1	23	8	270
							205	9									
04	5010	X	5009	-0-	-1 B	-0-	303	1	4454	2	N	229	184	1	55	8	260
							252	9									
05	5177	X	4747	-0-	-430 B	-0-	285	1	4429	2	N	30	30	8			260
							33	9									
06	5010	X	4561	-0-	-449 B	-0-	98	1	4343	2	N	109	186	1	31	8	152
							120	9									
07	5177	X	4334	-0-	-843 B	-0-	80	1	4132	2	N	111	28	8			235
							122	9									
08	5177	X	4189	-0-	-988 B	-0-	47	1	4028	2	N	104	19	8			320
							114	9									

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13095	-0-	-111 B	-0-	518	1	12421	2	N	142	191	1	16	8	201
							156	9									
04	12780	X	12248	-0-	-532 B	-0-	777	1	11430	2	N	37	37	8			201
							41	9									
05	13206	X	11960	-0-	-1246 B	-0-	707	1	10975	2	N	253	179	1	13	8	262
							278	9									
06	12780	X	11849	-0-	-931 B	-0-	259	1	11445	2	N	132	1	7	13	8	380
							145	9									
07	13082	X	12024	-0-	-1058 B	-0-	225	1	11678	2	N	110	180	1	17	8	293
							121	9									
08	13082	X	11174	-0-	-1908 B	-0-	126	1	10906	2	N	129	11	8			411
							142	9									

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10880	-0-	-1768 B	-0-	428	1	10274	2	N	162	6	8			436
							178	9									
04	12240	X	10486	-0-	-1754 B	-0-	654	1	9624	2	N	189	187	1	2	8	436
							208	9									
05	12648	X	10601	-0-	-2047 B	-0-	633	1	9826	2	N	129	188	1			377
							142	9									
06	12240	X	9986	-0-	-2254 B	-0-	217	1	9616	2	N	139	1	7			515
							153	9									
07	11625	X	10124	-0-	-1501 B	-0-	188	1	9746	2	N	173	191	1			497
							190	9									
08	10881	X	10380	-0-	-501 B	-0-	117	1	10088	2	N	159	181	1			475
							175	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1903	-0-	-1445 B	-0-	73	1	1762	2	N	62	3	8			224
							68	9									
04	3210	X	2277	-0-	-933 B	-0-	145	1	2130	2	N	2	2	8			224
							2	9									
05	3705	X	3705	-0-	-0- B	-0-	217	1	3368	2	N	109					333
							120	9									
06	2520	X	2410	-0-	-110 B	-0-	52	1	2314	2	N	40					373
							44	9									
07	2356	X	2256	-0-	-100 B	-0-	42	1	2195	2	N	17					390
							19	9									
08	3658	X	2275	-0-	-1383 B	-0-	25	1	2200	2	N	45	188	1			247
							50	9									

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22833	X	22833	-0-	-0- B	-0-	904	1	21690	2	N	217	192	1	3	8	470
							239	9									
04	22105	X	22105	-0-	-0- B	-0-	1381	1	20321	2	N	366	365	1	1	8	470
							403	9									
05	22723	X	21150	-0-	-1573 B	-0-	1277	1	19808	2	N	59	181	1			348
							65	9									
06	21990	X	18310	-0-	-3680 B	-0-	400	1	17694	2	N	196	191	1	1	7	352
							216	9									
07	22723	X	18910	-0-	-3813 B	-0-	355	1	18431	2	N	113	178	1			287
							124	9									
08	22723	X	20394	-0-	-2329 B	-0-	233	1	20109	2	N	47					334
							52	9									

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13926	-0-	-241 B	-0-	548	1	13144	2	N	213	7	8			530
							234	9									
04	13830	X	12980	-0-	-850 B	-0-	798	1	11745	2	N	397	359	1	38	8	530
							437	9									
05	14291	X	12644	-0-	-1647 B	-0-	760	1	11798	2	N	78	176	1	30	8	402
							86	9									
06	13830	X	12281	-0-	-1549 B	-0-	266	1	11745	2	N	245	359	1	1	7	260
							270	9					27	8			
07	14043	X	11871	-0-	-2172 B	-0-	220	1	11435	2	N	196	179	1	30	8	247
							216	9									
08	13919	X	12604	-0-	-1315 B	-0-	144	1	12410	2	N	45	29	8			263
							50	9									

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17391	X	16786	-0-	-605 B	-0-	669	1	16038	2	N	72	2	8			347
							79	9									
04	16920	X	15952	-0-	-968 B	-0-	1015	1	14935	2	N	2	2	8			347
							2	9									
05	17484	X	16574	-0-	-910 B	-0-	988	1	15325	2	N	237	185	1	1	8	398
							261	9									
06	16920	X	15753	-0-	-1167 B	-0-	345	1	15259	2	N	135	1	7	2	8	530
							149	9									
07	17484	X	15450	-0-	-2034 B	-0-	290	1	15055	2	N	95	180	1	2	8	443
							105	9									
08	16771	X	15976	-0-	-795 B	-0-	181	1	15619	2	N	160	188	1			415
							176	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12884	X	12884	-0-	-0- B	-0-	506	1	12144	2	N	213	3	8			363
							234	9									
04	12962	X	12962	-0-	-0- B	-0-	811	1	11931	2	N	200	195	1	5	8	363
							220	9									
05	13144	X	13144	-0-	-0- B	-0-	792	1	12293	2	N	54	187	1	2	8	228
							59	9									
06	12624	X	12624	-0-	-0- B	-0-	276	1	12221	2	N	115	1	7	2	8	340
							127	9									
07	12431	X	11078	-0-	-1353 B	-0-	208	1	10776	2	N	85	1	8			424
							94	9									
08	12590	X	12590	-0-	-0- B	-0-	143	1	12371	2	N	69	185	1			308
							76	9									

MCELROY WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 1H RRCID -> 289717 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12546 - 14222

03	17081	X	15809	-0-	-1272 B	-0-	633	1	15170	2	N	5	193	1			47
							6	9									
04	16200	X	15117	-0-	-1083 B	-0-	962	1	14155	2	N	-0-					47
05	16740	X	15740	-0-	-1000 B	-0-	937	1	14540	2	N	239					286
							263	9									
06	16200	X	14758	-0-	-1442 B	-0-	324	1	14343	2	N	83	1	7			368
							91	9									
07	15810	X	14172	-0-	-1638 B	-0-	267	1	13862	2	N	39	354	1			53
							43	9									
08	15810	X	15222	-0-	-588 B	-0-	173	1	14959	2	N	82	2	8			133
							90	9									

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	21	1	95	3	N	-0-					235
04	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	17	1	91	3	N	-0-					235
05	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	20	1	91	3	N	-0-					235
06	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	15	1	83	3	N	-0-					235
07	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	16	1	96	3	N	-0-					235
*08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	18	1	80	3	N	-0-					235

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	B	1	1	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					35
04	DLQ G-10		4	-0-	4	B	4	4	3			Y	-0-					35
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	4					Y	-0-					35
06	DLQ G-10		101	-0-	101	B	105	16	1	84	3	Y	1					36
								1	9									
07	105	N	-0-	-0-	-105	B	-0-					Y	-0-	1	1			35
*08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			Y	-0-					35

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

03	DLQ G-10		6	-0-	6	B	6	6	3			Y	-0-					47
04	DLQ G-10		34	-0-	34	B	40	34	3			Y	-0-					47
05	DLQ G-10		8	-0-	8	B	48	3	1	5	3	Y	-0-					47
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	48					Y	-0-					47
07	55	N	7	-0-	-48	B	-0-	1	1	5	3	Y	1					48
								1	9									
08	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					Y	-0-					48

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	86					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	86					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	86					Y	-0-					1
06	86	N	-0-	-0-	-86	B	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-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-

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

03	DLQ G-10		210	-0-	210	B	360	210	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		307	-0-	307	B	667	307	3			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		375	-0-	375	B	1042	19	1	356	3	Y	-0-					3
06	1337	N	295	-0-	-1042	B	-0-	42	1	253	3	Y	-0-					3
07	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	24	1	212	3	Y	-0-					3
*08	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	13	1	402	3	Y	-0-					3

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					48
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT		3005	-0-	3005	B	3005	3005	1			Y	-0-					48

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

03	DLQ G-10		422	-0-	422	B	725	421	3	1	9	Y	1					25
04	DLQ G-10		665	-0-	665	B	1390	665	3			Y	-0-	1	1			24
05	DLQ G-10		876	-0-	876	B	2266	33	1	843	3	Y	-0-	1	1			23
06	3168	X	902	-0-	-2266	B	-0-	125	1	777	3	Y	-0-					23
07	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	22	1	170	3	Y	1	1	1			23
								1	9									
08	868	N	222	-0-	-646	B	-0-	22	1	200	3	Y	-0-	1	1			22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	58	1	261	3	N	-0-	142	1			44
04	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	51	1	269	3	N	-0-					44
05	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	52	1	237	3	N	-0-					44
06	300	N	272	-0-	-28	B	-0-	41	1	231	3	N	-0-					44
07	341	N	302	-0-	-39	B	-0-	43	1	259	3	N	-0-					44
08	279	N	219	-0-	-60	B	-0-	40	1	179	3	N	-0-					44

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

03	DLQ	G-10	785	-0-	785	B	1363	26	1	758	3	Y	1					180
								1	9									
04	DLQ	G-10	824	-0-	824	B	2187	24	1	800	3	Y	-0-	97	1			83
05	DLQ	G-10	850	-0-	850	B	3037	26	1	824	3	Y	-0-					83
06	3806	X	769	-0-	-3037	B	-0-	34	1	735	3	Y	-0-					83
07	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	68	1	894	3	Y	-0-					83
08	837	N	725	-0-	-112	B	-0-	7	1	716	3	Y	2					85
								2	9									

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

03	DLQ	G-10	39	-0-	39	B	352	39	3			Y	-0-					6
04	DLQ	G-10	230	-0-	230	B	582	230	3			Y	-0-					6
05	DLQ	G-10	20	-0-	20	B	602	3	1	17	3	Y	-0-					6
06	630	N	28	-0-	-602	B	-0-	6	1	22	3	Y	-0-					6
07	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	25	1	99	3	Y	-0-					6
*08	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					6

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

03	248	N	155	-0-	-93	B	-0-	34	1	121	3	Y	-0-					2
04	270	N	151	-0-	-119	B	-0-	33	1	118	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	64	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	B	-0-	21	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	38	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	170	-0-	-109	B	-0-	35	1	135	3	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 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	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	304	1	1364	3	N	-0-			99
04	1380	N	1060	-0-	-320 B	-0-	168	1	892	3	N	-0-			99
05	1426	N	391	-0-	-1035 B	-0-	70	1	321	3	N	-0-			99
06	1380	N	518	-0-	-862 B	-0-	78	1	440	3	N	-0-			99
07	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	254	1	1532	3	N	-0-			99
*08	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	343	1	1521	3	N	-0-			99

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-			7
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-	7 1		-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2024

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 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	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	124	1	555	3	N	-0-			25
04	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	103	1	546	3	N	-0-			25
05	682	N	680	-0-	-2 B	-0-	122	1	558	3	N	-0-			25
06	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	104	1	586	3	N	-0-			25
07	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	99	1	597	3	N	-0-			25
*08	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	127	1	564	3	N	-0-			25

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			20
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			20
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			20
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			20

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	177					Y	-0-			221
04	177	N	-0-	-0-	-177 B	-0-					Y	-0-			221
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			221
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			221
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			221
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			221

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12121 PERF.11860 - 11984

03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-			19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-			19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-			19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-			19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-			19
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-18244					N	NO RPT			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2024

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	-223					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

03	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	82	1	524	3	Y	2					17
								2	9									
04	660	X	600	-0-	-60	B	-0-	74	1	526	3	Y	-0-	8	1			9
05	682	X	621	-0-	-61	B	-0-	84	1	536	3	Y	1					10
								1	9									
06	660	X	595	-0-	-65	B	-0-	86	1	508	3	Y	1					11
								1	9									
07	682	X	429	-0-	-253	B	-0-	66	1	362	3	Y	1					12
								1	9									
*08	685	X	685	-0-	-0-	B	-0-	76	1	608	3	Y	1					13
								1	9									

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

03	DLQ G-10		552	-0-	552	B	814	12	1	536	3	Y	4	7	1			3
								4	9									
04	DLQ G-10		429	-0-	429	B	1243	9	1	420	3	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		401	-0-	401	B	1644	9	1	388	3	Y	4					7
								4	9									
06	2026	N	382	-0-	-1644	B	-0-	13	1	366	3	Y	3					10
								3	9									
07	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	11	1	424	3	Y	-0-	9	1			1
*08	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	438	3	2	9	Y	2					3

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 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	DLQ G-10		352	-0-	352 B	756	39	1	312	3	Y	1					11
							1	9									
04	DLQ G-10		323	-0-	323 B	1079	31	1	292	3	Y	-0-	5	1			6
05	DLQ G-10		435	-0-	435 B	1514	48	1	386	3	Y	1					7
							1	9									
06	1855	N	341	-0-	-1514 B	-0-	41	1	300	3	Y	-0-					7
07	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	37	1	245	3	Y	-0-					7
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					7

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

03	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	57	1	389	3	Y	2					34
							2	9									
04	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	55	1	425	3	Y	-0-	13	1			21
05	744	N	445	-0-	-299 B	-0-	57	1	387	3	Y	1					22
							1	9									
06	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	58	1	360	3	Y	1					23
							1	9									
07	496	N	341	-0-	-155 B	-0-	50	1	289	3	Y	2					25
							2	9									
08	434	N	331	-0-	-103 B	-0-	34	1	296	3	Y	1					26
							1	9									

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

03	DLQ G-10		1668	-0-	1668 B	3392	285	1	1377	3	Y	5					57
							6	9									
04	DLQ G-10		1679	-0-	1679 B	5071	267	1	1412	3	Y	-0-	27	1			30
05	DLQ G-10		1730	-0-	1730 B	6801	297	1	1430	3	Y	3					33
							3	9									
06	8610	X	1809	-0-	-6801 B	-0-	327	1	1479	3	Y	3					36
							3	9									
07	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	338	1	1441	3	Y	5					41
							6	9									
08	1736	N	1598	-0-	-138 B	-0-	235	1	1361	3	Y	2					43
							2	9									

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

03	DLQ G-10		1319	-0-	1319 B	2825	38	1	1216	3	Y	59	157	1			109
							65	9									
04	DLQ G-10		760	-0-	760 B	3585	21	1	739	3	Y	-0-					109
05	DLQ G-10		1028	-0-	1028 B	4613	30	1	943	3	Y	50					159
							55	9									
06	5416	X	803	-0-	-4613 B	-0-	32	1	721	3	Y	45					204
							50	9									
07	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	25	1	2060	3	Y	13	156	1			61
							14	9									
*08	2026	X	2026	-0-	-0- B	-0-	18	1	1930	3	Y	71					132
							78	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 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	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	163	1	1321	3	Y	4					37
							4	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	128	1	1199	3	Y	-0-	17	1			20
05	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	149	1	1199	3	Y	-0-					20
06	1440	N	1326	-0-	-114 B	-0-	159	1	1165	3	Y	2					22
							2	9									
07	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	190	1	1268	3	Y	4					26
							4	9									
*08	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	116	1	1257	3	Y	1					27
							1	9									

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 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	DLQ G-10		1104	-0-	1104 B	2090	165	1	938	3	Y	1					8
							1	9									
04	DLQ G-10		655	-0-	655 B	2745	90	1	565	3	Y	-0-	3	1			5
05	DLQ G-10		723	-0-	723 B	3468	109	1	614	3	Y	-0-					5
06	3970	X	502	-0-	-3468 B	-0-	80	1	422	3	Y	-0-					5
07	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	111	1	542	3	Y	-0-					5
*08	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	138	1	963	3	Y	-0-					5

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 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	DLQ G-10		76	-0-	76 B	96	6	1	70	3	Y	-0-					11
04	DLQ G-10		1	-0-	1 B	97	1	3			Y	-0-	8	1			3
05	DLQ G-10		14	-0-	14 B	111	1	1	13	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		22	-0-	22 B	133	2	1	20	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		28	-0-	28 B	161	1	1	27	3	Y	-0-					3
*08	189	N	28	-0-	-161 B	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					3

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-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-

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 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	DLQ G-10		44	-0-	44 B	44	44	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		74	-0-	74 B	118	74	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	118					Y	-0-					1
06	118	X	-0-	-0-	-118 B	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	22	1	1447	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1286	-0-	-64 B	-0-	12	1	1274	3	Y	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	17	1	1199	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1069	-0-	-341 B	-0-	26	1	1043	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	913	-0-	-420 B	-0-	31	1	882	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	750	-0-	-459 B	-0-	25	1	725	3	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 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	DLQ G-10		234	-0-	234 B	727	7	1	227	3	Y	-0-					116
04	DLQ G-10		975	-0-	975 B	1702	29	1	946	3	Y	-0-	67	1			49
05	DLQ G-10		926	-0-	926 B	2628	28	1	897	3	Y	1					50
							1	9									
06	3385	X	757	-0-	-2628 B	-0-	34	1	723	3	Y	-0-					50
07	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	65	1	1376	3	Y	-0-					50
*08	1345	X	1345	-0-	-0- B	-0-	13	1	1331	3	Y	1					51
							1	9									

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 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	DLQ G-10		1170	-0-	1170 B	2008	213	1	957	3	Y	-0-					79
04	DLQ G-10		1057	-0-	1057 B	3065	168	1	889	3	Y	-0-					79
05	DLQ G-10		1411	-0-	1411 B	4476	252	1	1159	3	Y	-0-					79
06	5711	X	1235	-0-	-4476 B	-0-	186	1	1049	3	Y	-0-					79
07	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	161	1	975	3	Y	5					84
							6	9									
08	1426	N	1204	-0-	-222 B	-0-	222	1	982	3	Y	-0-					84

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	199	-0-	-18 B	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	9	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	153	-0-	-64 B	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 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	DLQ G-10		335	-0-	335 B	565	7	1	320	3	Y	7	17	1			6
							8	9									
04	DLQ G-10		260	-0-	260 B	825	5	1	255	3	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		292	-0-	292 B	1117	6	1	280	3	Y	5					11
							6	9									
06	1352	N	235	-0-	-1117 B	-0-	8	1	220	3	Y	6					17
							7	9									
07	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	18	1	232	3	Y	1	18	1			-0-
							1	9									
08	279	N	192	-0-	-87 B	-0-	189	3	3	9	Y	3					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 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	5200	X	5200	-0-	-0-	B	-0-	940	1	4216	3	N	40					86
								44	9									
04	4918	X	4918	-0-	-0-	B	-0-	780	1	4135	3	N	3					89
								3	9									
05	5046	X	5046	-0-	-0-	B	-0-	901	1	4137	3	N	7					96
								8	9									
06	4940	X	4940	-0-	-0-	B	-0-	743	1	4197	3	N	-0-					96
07	5026	X	5026	-0-	-0-	B	-0-	713	1	4310	3	N	3					99
								3	9									
08	4707	X	4707	-0-	-0-	B	-0-	866	1	3839	3	N	2					101
								2	9									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-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-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-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-

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

03	DLQ G-10		6431	-0-	6431	B	12446	816	1	5598	3	Y	15					149
								17	9									
04	DLQ G-10		6238	-0-	6238	B	18684	712	1	5526	3	Y	-0-	73	1			76
05	DLQ G-10		6575	-0-	6575	B	25259	840	1	5731	3	Y	4					80
								4	9									
06	31521	X	6262	-0-	-25259	B	-0-	857	1	5396	3	Y	8					88
								9	9									
07	6500	X	6500	-0-	-0-	B	-0-	951	1	5534	3	Y	14					102
								15	9									
08	6572	X	6279	-0-	-293	B	-0-	639	1	5634	3	Y	5					107
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4612	-0-	4612 B	8223	539	1	4065	3	Y	7					54
							8	9									
04	DLQ G-10		4225	-0-	4225 B	12448	439	1	3786	3	Y	-0-	26	1			28
05	DLQ G-10		4602	-0-	4602 B	17050	542	1	4059	3	Y	1					29
							1	9									
06	21415	X	4365	-0-	-17050 B	-0-	555	1	3806	3	Y	4					33
							4	9									
07	4469	X	4469	-0-	-0- B	-0-	611	1	3851	3	Y	6					39
							7	9									
08	4619	X	2029	-0-	-2590 B	-0-	186	1	1842	3	Y	1					40
							1	9									

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

03	16059	X	16059	-0-	-0- B	-0-	301	1	15708	3	N	45	176	1			271
							50	9									
04	12180	X	12180	-0-	-0- B	-0-	184	1	11996	3	N	-0-					271
05	10948	X	10948	-0-	-0- B	-0-	175	1	10773	3	N	-0-					271
06	9894	X	9894	-0-	-0- B	-0-	294	1	9533	3	N	61	188	1			144
							67	9									
07	10080	X	10080	-0-	-0- B	-0-	174	1	9854	3	N	47					191
							52	9									
*08	8987	X	8987	-0-	-0- B	-0-	54	1	8869	3	N	58					249
							64	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

03	4680	X	4680	-0-	-0- B	-0-	97	1	4531	3	N	47					199
							52	9									
04	4376	X	4376	-0-	-0- B	-0-	81	1	4251	3	N	40					239
							44	9									
05	4598	X	4598	-0-	-0- B	-0-	101	1	4490	3	N	6	180	1			65
							7	9									
06	4470	X	4455	-0-	-15 B	-0-	146	1	4292	3	N	15					80
							17	9									
07	4619	X	4589	-0-	-30 B	-0-	60	1	4516	3	N	12					92
							13	9									
08	4619	X	2867	-0-	-1752 B	-0-	2825	3	42	9	N	38					130

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

03	6860	X	6860	-0-	-0- B	-0-	1252	1	5608	3	N	-0-					54
04	6966	X	6966	-0-	-0- B	-0-	1105	1	5861	3	N	-0-					54
05	6974	X	6974	-0-	-0- B	-0-	1247	1	5727	3	N	-0-					54
06	6334	X	6334	-0-	-0- B	-0-	953	1	5381	3	N	-0-					54
07	6312	X	6312	-0-	-0- B	-0-	896	1	5416	3	N	-0-					54
*08	5891	X	5891	-0-	-0- B	-0-	1085	1	4806	3	N	-0-					54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4043	-0-	-297	B	-0-	87	1	3921	3	N	32					194
								35	9									
04	4080	X	3153	-0-	-927	B	-0-	61	1	3092	3	N	-0-					194
05	4743	X	3238	-0-	-1505	B	-0-	73	1	3165	3	N	-0-					194
06	4590	X	4172	-0-	-418	B	-0-	138	1	3971	3	N	57					251
								63	9									
07	4743	X	4363	-0-	-380	B	-0-	290	1	4073	3	N	-0-	168	1			83
*08	4073	X	4073	-0-	-0-	B	-0-	4	1	4025	3	N	40					123
								44	9									

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9168	X	9168	-0-	-0-	B	-0-	190	1	8906	3	N	65	181	1			120
								72	9									
04	8220	X	8177	-0-	-43	B	-0-	150	1	7948	3	N	72					192
								79	9									
05	8600	X	8600	-0-	-0-	B	-0-	188	1	8391	3	N	19	174	1			37
								21	9									
06	8880	X	8222	-0-	-658	B	-0-	271	1	7951	3	N	-0-					37
07	9176	X	8651	-0-	-525	B	-0-	152	1	8271	3	N	207					244
								228	9									
08	9176	X	8334	-0-	-842	B	-0-	8288	3	46	9	N	42	171	1			115

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	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-	B	-0-	81	1	3632	3	N	120					137
								132	9									
04	3559	X	3559	-0-	-0-	B	-0-	67	1	3441	3	N	46					183
								51	9									
05	3658	X	3146	-0-	-512	B	-0-	71	1	3051	3	N	22					205
								24	9									
06	3720	X	3419	-0-	-301	B	-0-	115	1	3304	3	N	-0-	173	1			32
07	3844	X	3535	-0-	-309	B	-0-	275	1	3254	3	N	5					37
								6	9									
08	3844	X	2584	-0-	-1260	B	-0-	3	1	2428	3	N	139					176
								153	9									

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	5056	-0-	-28	B	-0-	108	1	4878	3	N	64	177	1			146
								70	9									
04	4830	X	4507	-0-	-323	B	-0-	85	1	4345	3	N	70					216
								77	9									
05	4689	X	4689	-0-	-0-	B	-0-	103	1	4465	3	N	110	174	1			152
								121	9									
06	4890	X	4387	-0-	-503	B	-0-	146	1	4221	3	N	18					170
								20	9									
07	5053	X	4225	-0-	-828	B	-0-	210	1	3883	3	N	120	172	1			118
								132	9									
08	5053	X	3777	-0-	-1276	B	-0-	4	1	3740	3	N	30					148
								33	9									

ELMS OIL COMPANY 250120
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU 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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ELMS OIL COMPANY //CONT.// 250120
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 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- 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 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	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	20	1	389	2	N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					39
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 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	434	N	347	-0-	-87 B	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					52
04	420	N	157	-0-	-263 B	-0-	8	1	149	2	Y	-0-	41	1			11
05	434	N	329	-0-	-105 B	-0-	15	1	313	2	Y	1					12
							1	9									
06	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	52	1	976	2	Y	-0-					12
07	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	78	1	1259	2	Y	11					23
							12	9									
08	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	73	1	1153	2	Y	15					38
							17	9									

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 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	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-

NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					1
04	210	N	114	-0-	-96 B	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					1
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					1
06	330	N	124	-0-	-206 B	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					1
07	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					1
08	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 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	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					3
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

03	1054	N	825	-0-	-229 B	-0-	41	1	784	2	N	-0-					7
04	990	N	774	-0-	-216 B	-0-	39	1	735	2	N	-0-					7
05	992	N	67	-0-	-925 B	-0-	3	1	64	2	N	-0-					7
06	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	53	1	998	2	N	-0-					7
07	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	47	1	766	2	N	-0-					7
08	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	47	1	748	2	N	-0-					7

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

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-

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

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-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

03	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	97 1	1 9	1853	2	N	1	1	8			22
04	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	94	1	1794	2	N	-0-					22
05	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	92	1	1863	2	N	-0-					22
06	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	93	1	1755	2	N	-0-					22
07	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	115	1	1863	2	N	-0-					22
08	1891	N	1834	-0-	-57 B	-0-	109	1	1725	2	N	-0-					22

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		27	-0-	27 B	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	27					Y	-0-					-0-
06	27	X	-0-	-0-	-27 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		23	-0-	23 B	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	23					Y	-0-					-0-
06	23	X	-0-	-0-	-23 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

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-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

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-

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

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-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

03	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					125
04	360	N	243	-0-	-117 B	-0-	12	1	228	2	Y	3					128
							3	9									
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	13	1	273	2	Y	4					132
							4	9									
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					132
07	248	N	134	-0-	-114 B	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					132
08	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					132

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	1	1			1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 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	620	N	489	-0-	-131 B	-0-	24	1	464	2	N	1					73
							1	9									
04	600	N	442	-0-	-158 B	-0-	22	1	420	2	N	-0-					73
05	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	30	1	615	2	N	12					85
							13	9									
06	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	28	1	522	2	N	-0-					85
07	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	32	1	523	2	N	-0-					85
08	651	N	592	-0-	-59 B	-0-	33	1	529	2	N	27					112
							30	9									

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 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	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	19	1	353	2	N	5					188
							6	9									
04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	18	1	347	2	N	15	148	1			55
							17	9									
05	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	20	1	411	2	N	-0-					55
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	26	1	486	2	N	12					67
							13	9									
07	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	27	1	439	2	N	3					70
							3	9									
08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	26	1	410	2	N	1					71
							1	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 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	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	77	1	1460	2	Y	19	2	8			103
							21	9									
04	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	85	1	1607	2	Y	12					115
							13	9									
05	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	75	1	1515	2	Y	1					116
							1	9									
06	1200	N	1067	-0-	-133 B	-0-	53	1	1011	2	Y	3	92	1	1	8	26
							3	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	93	1	1500	2	Y	5	1	8			30
							6	9									
08	1767	X	1447	-0-	-320 B	-0-	85	1	1352	2	Y	9					39
							10	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	644	-0-	-596 B	-0-	32	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1094	-0-	-106 B	-0-	55	1	1039	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1152	-0-	-57 B	-0-	54	1	1098	2	Y	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	56	1	1062	2	Y	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	71	1	1146	2	Y	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	75	1	1183	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 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	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	17	1	320	2	N	-0-					153
04	390	N	275	-0-	-115 B	-0-	14	1	261	2	N	-0-					153
05	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	14	1	277	2	N	4					157
							4	9									
06	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	17	1	323	2	N	5					162
							6	9									
07	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	18	1	283	2	N	-0-					162
08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	19	1	305	2	N	-0-					162

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 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	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	33	1	622	2	N	5	1	8			91
							6	9									
04	660	N	568	-0-	-92 B	-0-	28	1	536	2	N	4					95
							4	9									
05	682	N	431	-0-	-251 B	-0-	20	1	411	2	N	-0-					95
06	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	37	1	690	2	N	7					102
							8	9									
07	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	40	1	646	2	N	8					110
							9	9									
08	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	40	1	635	2	N	8					118
							9	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 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	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-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 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	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					87
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					87
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	2	1	40	2	N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 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	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	30	1	561	2	N	2					50
							2	9									
04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	31	1	584	2	N	2					52
							2	9									
05	527	N	478	-0-	-49 B	-0-	22	1	453	2	N	3					55
							3	9									
06	570	N	543	-0-	-27 B	-0-	27	1	516	2	N	-0-					55
07	651	N	410	-0-	-241 B	-0-	24	1	386	2	N	-0-					55
08	465	N	339	-0-	-126 B	-0-	20	1	319	2	N	-0-					55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	341	N	260	-0-	-81	B	-0-	13	1	247	2	N	-0-					55
04	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	14	1	261	2	N	-0-					55
05	341	N	275	-0-	-66	B	-0-	13	1	262	2	N	-0-					55
06	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	18	1	334	2	N	-0-					55
07	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	16	1	253	2	N	13					68
								14	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	19	1	304	2	N	2					70
								2	9									

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	806	N	779	-0-	-27	B	-0-	39	1	740	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	421	-0-	-389	B	-0-	21	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	445	-0-	-330	B	-0-	21	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	383	-0-	-367	B	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	28	1	452	2	Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	32	1	505	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1054	N	890	-0-	-164	B	-0-	44	1	832	2	Y	13	2	8			27
								14	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	38	1	728	2	Y	11					38
								12	9									
05	899	N	239	-0-	-660	B	-0-	11	1	225	2	Y	3					41
								3	9									
06	870	N	709	-0-	-161	B	-0-	35	1	663	2	Y	10	45	1	1	8	5
								11	9									
07	806	N	635	-0-	-171	B	-0-	36	1	589	2	Y	9					14
								10	9									
08	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	54	1	857	2	Y	10					24
								11	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1643	N	1415	-0-	-228	B	-0-	70	1	1338	2	Y	6	2	8			53
								7	9									
04	1470	N	1311	-0-	-159	B	-0-	65	1	1242	2	Y	4					57
								4	9									
05	1674	N	1404	-0-	-270	B	-0-	66	1	1338	2	Y	-0-					57
06	1380	N	1248	-0-	-132	B	-0-	62	1	1180	2	Y	5	1	8			61
								6	9									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1378	2	Y	4					65
								4	9									
08	1395	N	1181	-0-	-214	B	-0-	70	1	1109	2	Y	2					67
								2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	992	N	640	-0-	-352	B	-0-	31	1	598	2	Y	10					29
								11	9									
04	900	N	273	-0-	-627	B	-0-	13	1	247	2	Y	12					41
								13	9									
05	992	N	541	-0-	-451	B	-0-	25	1	516	2	Y	-0-					41
06	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	45	1	849	2	Y	10	1	8			50
								11	9									
07	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1104	2	Y	14					64
								15	9									
08	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1038	2	Y	7					71
								8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	713	-0-	-217 B	-0-	35	1	670	2	Y	7	2	8			32
							8	9									
04	1290	N	1258	-0-	-32 B	-0-	63	1	1187	2	Y	7					39
							8	9									
05	1178	N	399	-0-	-779 B	-0-	19	1	380	2	Y	-0-					39
06	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	75	1	1416	2	Y	10	2	8			47
							11	9									
07	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	103	1	1666	2	Y	4					51
							4	9									
08	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	123	1	1951	2	Y	6					57
							7	9									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	114	-0-	-165 B	-0-	6	1	108	2	N	-0-					62
04	240	N	51	-0-	-189 B	-0-	3	1	48	2	N	-0-					62
05	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	5	1	105	2	N	-0-					62
06	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	9	1	163	2	N	1					63
							1	9									
07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	12	1	186	2	N	5					68
							6	9									
08	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	9	1	150	2	N	-0-					68

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 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	527	N	465	-0-	-62 B	-0-	23	1	442	2	N	-0-					116
04	480	N	137	-0-	-343 B	-0-	7	1	130	2	N	-0-					116
05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-	116	1			-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2025														

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	-0-	-140 B	-0-	4	1	71	2	N	2					87
							2	9									
04	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	30	1	561	2	N	3					90
							3	9									
05	403	N	275	-0-	-128 B	-0-	13	1	258	2	N	4					94
							4	9									
06	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	24	1	445	2	N	-0-					94
07	620	N	376	-0-	-244 B	-0-	22	1	354	2	N	-0-					94
08	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	25	1	393	2	N	-0-					94

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	61	1	1168	2	Y	14	4	8			78
							15	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	53	1	1003	2	Y	9					87
							10	9									
05	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	49	1	992	2	Y	7	72	1			22
							8	9									
06	1200	N	977	-0-	-223 B	-0-	48	1	910	2	Y	17	1	8			38
							19	9									
07	1116	N	1038	-0-	-78 B	-0-	59	1	957	2	Y	20					58
							22	9									
08	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	97	1	1538	2	Y	15					73
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	17	1 2 9	323	2	N	2					37
04	330	N	80	-0-	-250	B	-0-	4	1	76	2	N	-0-					37
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2025

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

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-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

03	1333	N	957	-0-	-376	B	-0-	48	1 3 9	906	2	Y	3	2	8			110
04	1080	N	968	-0-	-112	B	-0-	48	1 1 9	919	2	Y	1					111
05	1147	N	1109	-0-	-38	B	-0-	52	1 2 9	1055	2	Y	2					113
06	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	58	1 19 9	1089	2	Y	17	2	8			128
07	992	N	620	-0-	-372	B	-0-	36	1 1 9	583	2	Y	1					129
08	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1127	2	Y	-0-					129

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 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	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	16	1	305	2	N	-0-					77
04	330	N	202	-0-	-128 B	-0-	10	1	192	2	N	-0-					77
05	310	N	252	-0-	-58 B	-0-	12	1	239	2	N	1					78
							1	9									
06	300	N	256	-0-	-44 B	-0-	13	1	241	2	N	2					80
							2	9									
07	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	14	1	232	2	N	10					90
							11	9									
08	248	N	177	-0-	-71 B	-0-	10	1	163	2	N	4					94
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 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	961	N	958	-0-	-3 B	-0-	48	1	906	2	Y	4					61
							4	9									
04	960	N	913	-0-	-47 B	-0-	46	1	865	2	Y	2					63
							2	9									
05	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	47	1	946	2	Y	9					72
							10	9									
06	930	N	646	-0-	-284 B	-0-	32	1	612	2	Y	2					74
							2	9									
07	930	N	645	-0-	-285 B	-0-	37	1	604	2	Y	4					78
							4	9									
08	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	78	1	1243	2	Y	-0-					78

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 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	1178	N	946	-0-	-232 B	-0-	47	1	892	2	Y	6	1	8			27
							7	9									
04	1140	N	875	-0-	-265 B	-0-	44	1	828	2	Y	3					30
							3	9									
05	1116	N	895	-0-	-221 B	-0-	42	1	847	2	Y	5					35
							6	9									
06	930	N	836	-0-	-94 B	-0-	42	1	791	2	Y	3					38
							3	9									
07	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	54	1	874	2	Y	6					44
							7	9									
08	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	54	1	861	2	Y	5					49
							6	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

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- 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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 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	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	39	1	734	2	N	6	2	8			67
							7	9									
04	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	34	1	641	2	N	1					68
							1	9									
05	868	N	237	-0-	-631 B	-0-	11	1	226	2	N	-0-					68
06	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	39	1	742	2	N	25	1	8			92
							28	9									
07	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	45	1	725	2	N	3					95
							3	9									
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	51	1	811	2	N	5					100
							6	9									

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 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	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	4	1	76	2	N	7					60
							8	9									
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	7	1	130	2	N	-0-					60
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	5	1	99	2	N	-0-					60
06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	5	1	104	2	N	7					67
							8	9									
07	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	44	1	709	2	N	1					68
							1	9									
08	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	61	1	969	2	N	-0-					68

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 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	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	32	1	602	2	N	-0-					25
04	720	N	597	-0-	-123 B	-0-	29	1	559	2	N	8					33
							9	9									
05	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	27	1	545	2	N	4					37
							4	9									
06	600	N	469	-0-	-131 B	-0-	23	1	440	2	N	5					42
							6	9									
07	620	N	548	-0-	-72 B	-0-	32	1	516	2	N	-0-					42
08	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					42

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 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	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	42	1	798	2	Y	-0-					12
04	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	46	1	867	2	Y	8					20
							9	9									
05	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	35	1	716	2	Y	2					22
							2	9									
06	810	N	781	-0-	-29 B	-0-	39	1	738	2	Y	4					26
							4	9									
07	930	N	896	-0-	-34 B	-0-	52	1	844	2	Y	-0-	23	1			3
08	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	54	1	857	2	Y	1					4
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					17
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					17
05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					17
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	4	1	69	2	Y	1					18
							1	9									
07	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					18
08	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	3	1	44	2	Y	1					19
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	17	1	315	2	N	-0-					60
04	720	N	227	-0-	-493 B	-0-	11	1	215	2	N	1					61
							1	9									
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	6	1	121	2	N	2					63
							2	9									
06	330	N	224	-0-	-106 B	-0-	11	1	213	2	N	-0-					63
07	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	13	1	212	2	N	-0-					63
08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	14	1	219	2	N	1					64
							1	9									

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					Y	-0-					12
04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					12
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	21	1	294	2	Y	-0-					12
06	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	16	1	216	2	Y	-0-					12
07	279	N	222	-0-	-57 B	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					12
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					12

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 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	1116	N	965	-0-	-151 B	-0-	48	1	911	2	Y	5	1	8			113
							6	9									
04	1140	N	847	-0-	-293 B	-0-	42	1	801	2	Y	4					117
							4	9									
05	1147	N	787	-0-	-360 B	-0-	37	1	749	2	Y	1					118
							1	9									
06	930	N	635	-0-	-295 B	-0-	32	1	597	2	Y	5					123
							6	9									
07	868	N	492	-0-	-376 B	-0-	28	1	453	2	Y	10					133
							11	9									
08	775	N	554	-0-	-221 B	-0-	33	1	519	2	Y	2					135
							2	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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- B	-0-					Y	NO RPT					-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		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

03	1674	N	1353	-0-	-321	B	-0-	68	1	1284	2	Y	1	1	8			80
								1	9									
04	750	N	197	-0-	-553	B	-0-	10	1	181	2	Y	5					85
								6	9									
05	1457	N	332	-0-	-1125	B	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					85
06	1320	N	283	-0-	-1037	B	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					85
07	217	N	74	-0-	-143	B	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					85
08	341	N	148	-0-	-193	B	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					85

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

03	868	N	93	-0-	-775	B	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					48
04	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	30	1	562	2	Y	-0-					48
05	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					48
06	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					48
07	620	N	118	-0-	-502	B	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					48
08	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					Y	-0-					48

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

03	1209	N	612	-0-	-597	B	-0-	31	1	581	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	427	-0-	-803	B	-0-	21	1	406	2	N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	31	1	622	2	N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	30	1	576	2	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	35	1	558	2	N	-0-					-0-
08	651	N	608	-0-	-43	B	-0-	36	1	572	2	N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

03	1395	N	1307	-0-	-88	B	-0-	65	1	1234	2	N	7	1	8			146
								8	9									
04	1350	N	1289	-0-	-61	B	-0-	64	1	1215	2	N	9					155
								10	9									
05	1333	N	1267	-0-	-66	B	-0-	59	1	1205	2	N	3					158
								3	9									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1301	2	N	12	146	1	1	8	23
								13	9									
07	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1391	2	N	7					30
								8	9									
08	1271	N	1146	-0-	-125	B	-0-	68	1	1071	2	N	6					36
								7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 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	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	24	1	454	2	Y	-0-					26
04	870	N	288	-0-	-582 B	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					26
05	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	41	1	838	2	Y	-0-					26
06	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	50	1	949	2	Y	2					28
							2	9									
07	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	63	1	1021	2	Y	-0-					28
08	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	58	1	922	2	Y	-0-					28

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 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	465	N	388	-0-	-77 B	-0-	19	1	365	2	N	4	1	8			53
							4	9									
04	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	41	1	778	2	N	2					55
							2	9									
05	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	34	1	698	2	N	2					57
							2	9									
06	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	25	1	479	2	N	1					58
							1	9									
07	775	N	372	-0-	-403 B	-0-	22	1	348	2	N	2					60
							2	9									
08	744	N	90	-0-	-654 B	-0-	5	1	84	2	N	1					61
							1	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 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	899	N	626	-0-	-273 B	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11 B	-0-	34	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	486	-0-	-103 B	-0-	23	1	463	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	355	-0-	-245 B	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	635	-0-	-78 B	-0-	37	1	598	2	Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	35	1	550	2	Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 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	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-

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 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	10	N	2	-0-	-8	B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	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-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	-0-	-18 B	-0-	8	1	160	2	N	-0-					32
04	270	N	139	-0-	-131 B	-0-	7	1	132	2	N	-0-					32
05	217	N	110	-0-	-107 B	-0-	5	1	105	2	N	-0-					32
06	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	7	1	126	2	N	13					45
							14	9									
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	9	1	152	2	N	-0-					45
08	124	N	41	-0-	-83 B	-0-	2	1	38	2	N	1					46
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

03	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	22	1	418	2	Y	1					58
							1	9									
04	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	28	1	531	2	Y	9					67
							10	9									
05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	29	1	589	2	Y	8					75
							9	9									
06	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	33	1	621	2	Y	2					77
							2	9									
07	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	39	1	634	2	Y	18					95
							20	9									
08	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	50	1	790	2	Y	1					96
							1	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

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-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

03	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	6	1	110	2	Y	85	6	8			112
							94	9									
04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	12	1	236	2	Y	68					180
							75	9									
05	496	N	207	-0-	-289 B	-0-	6	1	113	2	Y	80	140	1			120
							88	9									
06	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	7	1	128	2	Y	85	3	8			202
							94	9									
07	341	N	245	-0-	-96 B	-0-	10	1	161	2	Y	67	163	1	1	8	105
							74	9									
08	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	8	1	129	2	Y	69	146	1			28
							76	9									

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 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	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 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	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	37	1	532	2	Y	-0-					1
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					Y	-0-					1
05	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	29	1	406	2	Y	-0-					1
06	390	N	4	-0-	-386	B	-0-	4	2			Y	-0-					1
07	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	31	1	408	2	Y	-0-					1
08	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					Y	-0-					1

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	477	-0-	-453	B	-0-	24	1	447	2	Y	5					44
								6	9									
04	990	N	345	-0-	-645	B	-0-	17	1	326	2	Y	2					46
								2	9									
05	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1575	2	Y	-0-					46
06	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1329	2	Y	1	1	8			46
								1	9									
07	1534	N	1534	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1445	2	Y	-0-					46
08	1674	N	1148	-0-	-526	B	-0-	66	1	1051	2	Y	28					74
								31	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 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	248	N	188	-0-	-60	B	-0-	9	1	179	2	N	-0-					32
04	240	N	198	-0-	-42	B	-0-	10	1	188	2	N	-0-					32
05	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	11	1	215	2	N	-0-					32
06	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	17	1	324	2	N	-0-					32
07	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	21	1	334	2	N	7					39
								8	9									
08	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	23	1	365	2	N	-0-					39

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 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	558	N	372	-0-	-186 B	-0-	19	1	353	2	N	-0-					80
04	510	N	448	-0-	-62 B	-0-	22	1	424	2	N	2					82
							2	9									
05	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	32	1	650	2	N	1					83
							1	9									
06	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	35	1	667	2	N	4					87
							4	9									
07	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	41	1	665	2	N	6					93
							7	9									
08	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	39	1	612	2	N	-0-					93

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 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	1364	N	1255	-0-	-109 B	-0-	62	1	1187	2	Y	5	2	8			95
							6	9									
04	1350	N	1228	-0-	-122 B	-0-	61	1	1156	2	Y	10					105
							11	9									
05	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	67	1	1356	2	Y	5					110
							6	9									
06	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	62	1	1171	2	Y	4	1	8			113
							4	9									
07	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	82	1	1321	2	Y	-0-					113
08	1426	N	1348	-0-	-78 B	-0-	80	1	1268	2	Y	-0-					113

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 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	961	N	957	-0-	-4 B	-0-	47	1	901	2	Y	8	1	8			44
							9	9									
04	960	N	895	-0-	-65 B	-0-	44	1	842	2	Y	8					52
							9	9									
05	961	N	870	-0-	-91 B	-0-	41	1	823	2	Y	5					57
							6	9									
06	930	N	487	-0-	-443 B	-0-	24	1	462	2	Y	1					58
							1	9									
07	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	60	1	972	2	Y	-0-	40	1			18
08	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	63	1	1002	2	Y	1					19
							1	9									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	410	-0-	-55 B	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					17
04	450	N	309	-0-	-141 B	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					17
05	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	20	1	411	2	Y	-0-					17
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	20	1	378	2	Y	2					19
							2	9									
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	22	1	350	2	Y	-0-					19
08	434	N	319	-0-	-115 B	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					19

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					12
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 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	1829	N	1741	-0-	-88 B	-0-	86	1	1642	2	N	12	2	8			57
							13	9									
04	1770	N	1394	-0-	-376 B	-0-	69	1	1316	2	N	8					65
							9	9									
05	1829	N	1379	-0-	-450 B	-0-	65	1	1308	2	N	5					70
							6	9									
06	1680	N	1355	-0-	-325 B	-0-	68	1	1283	2	N	4	1	8			73
							4	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	93	1	1502	2	N	4					77
							4	9									
08	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	84	1	1334	2	N	6					83
							7	9									

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	-0-	-67 B	-0-	17	1	318	2	Y	1					55
							1	9									
04	390	N	335	-0-	-55 B	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					55
05	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	30	1	614	2	Y	1					56
							1	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	52	1	989	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
*07	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	63	1	1013	2	Y	1					57
							1	9									
*08	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	54	1	854	2	Y	-0-					57

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 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	1054	N	979	-0-	-75 B	-0-	49	1	926	2	Y	4	1	8			45
							4	9									
04	1020	N	900	-0-	-120 B	-0-	44	1	844	2	Y	11					56
							12	9									
05	899	N	795	-0-	-104 B	-0-	37	1	749	2	Y	8					64
							9	9									
06	960	N	895	-0-	-65 B	-0-	44	1	827	2	Y	22	63	1	1	8	22
							24	9									
07	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	67	1	1082	2	Y	5					27
							6	9									
08	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	63	1	998	2	Y	2					29
							2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 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	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	12	1	223	2	Y	1					24
							1	9									
04	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	10	1	188	2	Y	2					26
							2	9									
05	248	N	184	-0-	-64 B	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					26
06	240	N	195	-0-	-45 B	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					26
07	217	N	120	-0-	-97 B	-0-	7	1	110	2	Y	3					29
							3	9									
08	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	507	-0-		-82	B	-0-	25	1	474	2	N	7					112
									8	9									
04	570	N	548	-0-		-22	B	-0-	27	1	517	2	N	4					116
									4	9									
05	661	N	661	-0-		-0-	B	-0-	31	1	623	2	N	6					122
									7	9									
06	598	N	598	-0-		-0-	B	-0-	30	1	562	2	N	5					127
									6	9									
07	620	N	620	-0-		-0-	B	-0-	36	1	584	2	N	-0-					127
08	651	N	574	-0-		-77	B	-0-	34	1	540	2	N	-0-					127

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	377	-0-		-708	B	-0-	19	1	358	2	N	-0-					70
04	1170	N	-0-	-0-		-1170	B	-0-					N	-0-					70
05	1116	N	-0-	-0-		-1116	B	-0-					N	-0-					70
06	360	N	-0-	-0-		-360	B	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					70

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	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-

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	862	-0-		-99	B	-0-	43	1	818	2	Y	1	1	8			56
									1	9									
04	930	N	805	-0-		-125	B	-0-	40	1	765	2	Y	-0-					56
05	939	N	939	-0-		-0-	B	-0-	44	1	895	2	Y	-0-					56
06	840	N	804	-0-		-36	B	-0-	40	1	764	2	Y	-0-					56
07	879	N	879	-0-		-0-	B	-0-	51	1	828	2	Y	-0-					56
08	930	N	900	-0-		-30	B	-0-	53	1	847	2	Y	-0-					56

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1012	N	1012	-0-		-0-	B	-0-	50	1	942	2	Y	18	1	8			68
									20	9									
04	934	N	934	-0-		-0-	B	-0-	46	1	878	2	Y	9					77
									10	9									
05	1022	N	1022	-0-		-0-	B	-0-	48	1	966	2	Y	7					84
									8	9									
06	990	N	966	-0-		-24	B	-0-	48	1	903	2	Y	14	1	8			97
									15	9									
07	961	N	956	-0-		-5	B	-0-	54	1	879	2	Y	21					118
									23	9									
08	1023	N	970	-0-		-53	B	-0-	57	1	909	2	Y	4					122
									4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	15	1	301	2	Y	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	7	1	131	2	Y	-0-			-0-
07	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			-0-
*08	310	N	186	-0-	-124 B	-0-	10	1	166	2	Y	9			9
							10	9							

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

03	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	69	1	1352	2	Y	-0-			-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	65	1	1321	2	Y	-0-			-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	70	1	1338	2	Y	-0-			-0-
06	1260	N	1233	-0-	-27 B	-0-	65	1	1168	2	Y	-0-			-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	68	1	1285	2	Y	-0-			-0-
*08	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	65	1	1254	2	Y	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

03	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	31	1	595	2	Y	14			64
							15	9							
04	600	N	533	-0-	-67 B	-0-	27	1	503	2	Y	3			67
							3	9							
05	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	32	1	649	2	Y	7			74
							8	9							
06	630	N	484	-0-	-146 B	-0-	24	1	453	2	Y	6			80
							7	9							
07	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	37	1	597	2	Y	5			85
							6	9							
08	651	N	528	-0-	-123 B	-0-	31	1	495	2	Y	2			87
							2	9							

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

03	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	118	1	2330	2	Y	-0-			-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	87	1	1771	2	Y	-0-			-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	73	1	1391	2	Y	-0-			-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	68	1	1238	2	Y	-0-			-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	68	1	1289	2	Y	-0-			-0-
*08	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	65	1	1247	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1258	-0-	-137 B	-0-	63	1	1191	2	Y	4	3	8			41
							4	9									
04	1200	N	1064	-0-	-136 B	-0-	53	1	1005	2	Y	5					46
							6	9									
05	1364	N	1309	-0-	-55 B	-0-	61	1	1244	2	Y	4					50
							4	9									
06	1230	N	1010	-0-	-220 B	-0-	51	1	955	2	Y	4	1	8			53
							4	9									
07	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	80	1	1298	2	Y	5					58
							6	9									
08	1302	N	1063	-0-	-239 B	-0-	63	1	994	2	Y	5					63
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	20	1	383	2	N	-0-					-0-
04	360	N	294	-0-	-66 B	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
05	465	N	311	-0-	-154 B	-0-	15	1	296	2	N	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43 B	-0-	17	1	330	2	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	18	1	288	2	N	8					8
							9	9									
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	18	1	293	2	N	-0-					8

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	816	-0-	-145 B	-0-	41	1	775	2	N	-0-					156
04	930	N	826	-0-	-104 B	-0-	41	1	785	2	N	-0-	121	1			35
05	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	39	1	796	2	N	-0-					35
06	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	41	1	783	2	N	5					40
							6	9									
07	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	54	1	873	2	N	9					49
							10	9									
08	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	53	1	834	2	N	3					52
							3	9									

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	259	-0-	-113 B	-0-	13	1	238	2	N	7					122
							8	9									
04	330	N	252	-0-	-78 B	-0-	13	1	239	2	N	-0-					122
05	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	12	1	247	2	N	2					124
							2	9									
06	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	11	1	213	2	N	1					125
							1	9									
07	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	14	1	222	2	N	4					129
							4	9									
08	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	14	1	228	2	N	-0-					129

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	139	-0-	-140 B	-0-	7	1	131	2	N	1					35
							1	9									
04	600	N	162	-0-	-438 B	-0-	8	1	154	2	N	-0-					35
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					35
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					35
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1581	-0-	-0- B	-0-	78	1	1486	2	Y	15		2	8		95
							17	9									
04	1500	N	1425	-0-	-75 B	-0-	71	1	1341	2	Y	12					107
							13	9									
05	1705	N	1378	-0-	-327 B	-0-	64	1	1302	2	Y	11	101	1			17
							12	9									
06	1530	N	851	-0-	-679 B	-0-	43	1	806	2	Y	2					19
							2	9									
07	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	96	1	1551	2	Y	21					40
							23	9									
08	1364	N	1191	-0-	-173 B	-0-	70	1	1117	2	Y	4					44
							4	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 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	992	N	584	-0-	-408 B	-0-	29	1	554	2	Y	1		1	8		23
							1	9									
04	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	74	1	1400	2	Y	3					26
							3	9									
05	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	81	1	1632	2	Y	2					28
							2	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	70	1	1332	2	Y	3		1	8		30
							3	9									
07	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	82	1	1316	2	Y	2					32
							2	9									
08	1705	N	792	-0-	-913 B	-0-	47	1	742	2	Y	3					35
							3	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 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	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					17
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	2	1	39	2	N	6					23
							7	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					23
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 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	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	31	1	582	2	N	4		1	8		62
							4	9									
04	480	N	439	-0-	-41 B	-0-	22	1	417	2	N	-0-					62
05	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	25	1	503	2	N	-0-					62
06	600	N	555	-0-	-45 B	-0-	28	1	527	2	N	-0-					62
07	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	30	1	492	2	N	-0-					62
08	527	N	493	-0-	-34 B	-0-	29	1	464	2	N	-0-					62

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 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	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	39	1	736	2	N	1	1	8			43
								1	9									
04	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	41	1	784	2	N	-0-					43
05	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	33	1	668	2	N	-0-					43
06	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	38	1	714	2	N	5	1	8			47
								6	9									
07	868	N	636	-0-	-232	B	-0-	36	1	589	2	N	10					57
								11	9									
08	713	N	520	-0-	-193	B	-0-	31	1	486	2	N	3					60
								3	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 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	1612	N	1071	-0-	-541	B	-0-	53	1	1014	2	Y	4	2	8			53
								4	9									
04	1530	N	810	-0-	-720	B	-0-	40	1	761	2	Y	8					61
								9	9									
05	1271	N	104	-0-	-1167	B	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					61
06	1050	N	727	-0-	-323	B	-0-	36	1	689	2	Y	2					63
								2	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1125	2	Y	15	52	1			26
								17	9									
08	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	60	1	950	2	Y	14					40
								15	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 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	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	26	1	500	2	Y	23	2	8			50
								25	9									
04	60	N	19	-0-	-41	B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					50
05	124	N	8	-0-	-116	B	-0-	8	2			Y	-0-					50
06	540	N	159	-0-	-381	B	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					50
07	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	2			Y	-0-					50
08	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					Y	-0-					50

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	B	-0-					Y	-0-					23
04	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-					Y	-0-					23
05	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	46	1	878	2	Y	2	2	8			22
								2	9									
04	900	N	839	-0-	-61	B	-0-	42	1	791	2	Y	5					27
								6	9									
05	930	N	839	-0-	-91	B	-0-	39	1	800	2	Y	-0-					27
06	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	46	1	870	2	Y	1	1	8			27
								1	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	57	1	920	2	Y	-0-					27
08	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	60	1	952	2	Y	-0-					27

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	1437	-0-	-857	B	-0-	72	1	1361	2	Y	4	3	8			110
								4	9									
04	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1147	2	Y	-0-	46	1			64
05	1457	N	1297	-0-	-160	B	-0-	61	1	1235	2	Y	1					65
								1	9									
06	1380	N	1274	-0-	-106	B	-0-	64	1	1203	2	Y	6	53	1	2	8	16
								7	9									
07	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1212	2	Y	5	1	8			20
								6	9									
08	1302	N	1295	-0-	-7	B	-0-	77	1	1216	2	Y	2					22
								2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	B	-0-					N	-0-					27
04	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	743	-0-	-94	B	-0-	37	1	704	2	Y	2					40
								2	9									
04	960	N	763	-0-	-197	B	-0-	38	1	721	2	Y	4					44
								4	9									
05	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	49	1	996	2	Y	4					48
								4	9									
06	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	50	1	943	2	Y	6	35	1	3	8	16
								7	9									
07	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1086	2	Y	5	1	8			20
								6	9									
08	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1148	2	Y	1					21
								1	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	34	1	644	2	Y	-0-					36
04	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	28	1	523	2	Y	-0-					36
05	558	N	393	-0-	-165	B	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					36
06	660	N	481	-0-	-179	B	-0-	24	1	448	2	Y	8					44
								9	9									
07	558	N	448	-0-	-110	B	-0-	26	1	422	2	Y	-0-					44
08	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	27	1	422	2	Y	-0-					44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

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	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-		58	1	1107	2	Y	2	2	8			31
									2	9									
04	1020	N	776	-0-	-244	B	-0-		39	1	734	2	Y	3					34
									3	9									
05	1178	N	925	-0-	-253	B	-0-		43	1	880	2	Y	2					36
									2	9									
06	1140	N	974	-0-	-166	B	-0-		49	1	923	2	Y	2	1	8			37
									2	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-		73	1	1176	2	Y	3					40
									3	9									
08	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-		67	1	1064	2	Y	2					42
									2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

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	899	N	282	-0-	-617	B	-0-		14	1	262	2	Y	5	1	8			97
									6	9									
04	810	N	133	-0-	-677	B	-0-		7	1	126	2	Y	-0-					97
05	341	N	166	-0-	-175	B	-0-		8	1	158	2	Y	-0-					97
06	270	N	159	-0-	-111	B	-0-		8	1	149	2	Y	2	99	1			-0-
									2	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

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	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-		18	1	348	2	Y	10	6	8			27
									11	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-						Y	-0-					27
05	341	N	183	-0-	-158	B	-0-		9	1	174	2	Y	-0-					27
06	360	N	87	-0-	-273	B	-0-		4	1	82	2	Y	1	1	8			27
									1	9									
07	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-		8	1	127	2	Y	-0-					27
08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-						Y	-0-					27

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

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	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-		29	1	413	2	Y	-0-					21
04	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-						Y	-0-					21
05	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-		8	1	107	2	Y	-0-					21
06	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-						Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					21
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-						Y	-0-					21

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

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	1767	N	1297	-0-	-470	B	-0-		65	1	1228	2	Y	4	1	8			28
									4	9									
04	1800	N	1633	-0-	-167	B	-0-		82	1	1549	2	Y	2					30
									2	9									
05	1736	N	1708	-0-	-28	B	-0-		80	1	1615	2	Y	12					42
									13	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-		82	1	1559	2	Y	2	1	8			43
									2	9									
07	1963	N	1963	-0-	-0-	B	-0-		114	1	1841	2	Y	7					50
									8	9									
08	1795	N	1795	-0-	-0-	B	-0-		106	1	1688	2	Y	1					51
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 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	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-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 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	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
*08	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1218	2	Y	6					6
								7	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 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	651	N	596	-0-	-55	B	-0-	30	1	565	2	Y	1					24
								1	9									
04	600	N	508	-0-	-92	B	-0-	25	1	482	2	Y	1					25
								1	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	28	1	561	2	Y	1	20	1			6
								1	9									
06	570	N	535	-0-	-35	B	-0-	27	1	508	2	Y	-0-					6
07	527	N	505	-0-	-22	B	-0-	29	1	476	2	Y	-0-					6
08	589	N	503	-0-	-86	B	-0-	30	1	472	2	Y	1					7
								1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 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	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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 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		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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

03	465	N	397	-0-	-68	B	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					22
04	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	34	1	642	2	Y	1					23
								1	9									
05	434	N	241	-0-	-193	B	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					23
06	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	21	1	393	2	Y	10					33
								11	9									
07	713	N	274	-0-	-439	B	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					33
08	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	26	1	415	2	Y	-0-					33

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-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-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

03	651	N	614	-0-	-37	B	-0-	31	1	583	2	N	-0-					134
04	660	N	591	-0-	-69	B	-0-	30	1	561	2	N	-0-					134
05	620	N	603	-0-	-17	B	-0-	28	1	575	2	N	-0-					134
06	600	N	549	-0-	-51	B	-0-	27	1	519	2	N	3					137
								3	9									
07	620	N	593	-0-	-27	B	-0-	34	1	556	2	N	3					140
								3	9									
08	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	35	1	559	2	N	-0-					140

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

03	1023	N	829	-0-	-194	B	-0-	41	1	788	2	N	-0-					72
04	1020	N	930	-0-	-90	B	-0-	46	1	877	2	N	6					78
								7	9									
05	992	N	793	-0-	-199	B	-0-	37	1	752	2	N	4					82
								4	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	42	1	801	2	N	10					92
								11	9									
07	961	N	824	-0-	-137	B	-0-	48	1	776	2	N	-0-					92
08	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	55	1	874	2	N	1					93
								1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

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	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	43	1	813	2	N	3	3	8			32
								3	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	45	1	846	2	N	4					36
								4	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	37	1	756	2	N	65					101
								72	9									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1003	2	N	6	2	8			105
								7	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1054	2	N	1					106
								1	9									
08	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	62	1	987	2	N	4					110
								4	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

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	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	9	1	166	2	N	3					54
								3	9									
04	270	N	230	-0-	-40	B	-0-	11	1	215	2	N	4					58
								4	9									
05	186	N	156	-0-	-30	B	-0-	7	1	149	2	N	-0-					58
06	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	15	1	275	2	N	5					63
								6	9									
07	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	14	1	234	2	N	6					69
								7	9									
08	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	11	1	167	2	N	4					73
								4	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

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	837	N	340	-0-	-497	B	-0-	16	1	302	2	N	20	1	8			160
								22	9									
04	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	46	1	882	2	N	-0-					160
05	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	26	1	520	2	N	-0-					160
06	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	32	1	596	2	N	4	2	8			162
								4	9									
07	961	N	806	-0-	-155	B	-0-	47	1	756	2	N	3					165
								3	9									
08	558	N	497	-0-	-61	B	-0-	29	1	465	2	N	3					168
								3	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

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	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1234	2	Y	4	3	8			39
								4	9									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1261	2	Y	4					43
								4	9									
05	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1480	2	Y	2					45
								2	9									
06	1260	N	1140	-0-	-120	B	-0-	57	1	1080	2	Y	3	1	8			47
								3	9									
07	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1302	2	Y	3					50
								3	9									
08	1550	N	1465	-0-	-85	B	-0-	87	1	1374	2	Y	4					54
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	662	-0-	-51 B	-0-	33	1	629	2	Y	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	688	-0-	-56 B	-0-	32	1	656	2	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	34	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12 B	-0-	39	1	631	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	40	1	626	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	507	-0-	-20 B	-0-	25	1	482	2	Y	-0-					28
04	570	N	483	-0-	-87 B	-0-	24	1	455	2	Y	4					32
							4	9									
05	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	24	1	488	2	Y	3					35
							3	9									
06	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	25	1	470	2	Y	-0-					35
07	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	31	1	509	2	Y	-0-					35
08	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	30	1	475	2	Y	1					36
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	35	1	667	2	N	-0-					73
04	780	N	772	-0-	-8 B	-0-	39	1	733	2	N	-0-					73
05	465	N	291	-0-	-174 B	-0-	14	1	277	2	N	-0-					73
06	690	N	544	-0-	-146 B	-0-	27	1	517	2	N	-0-					73
07	806	N	481	-0-	-325 B	-0-	28	1	453	2	N	-0-					73
08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	26	1	405	2	N	5					78
							6	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	381	-0-	-22 B	-0-	19	1	362	2	N	-0-					38
04	390	N	323	-0-	-67 B	-0-	16	1	307	2	N	-0-					38
05	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	14	1	292	2	N	-0-					38
06	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	17	1	327	2	N	-0-					38
07	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	17	1	282	2	N	-0-					38
08	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	19	1	303	2	N	-0-					38

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	54	1	1025	2	Y	10		1	8		39
							11	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	51	1	976	2	Y	11					50
							12	9									
05	1085	N	884	-0-	-201 B	-0-	41	1	831	2	Y	11					61
							12	9									
06	1050	N	939	-0-	-111 B	-0-	47	1	883	2	Y	8	50	1			19
							9	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	62	1	1006	2	Y	16					35
							18	9									
08	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	65	1	1032	2	Y	1					36
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					40
04	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					40
05	279	N	200	-0-	-79 B	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					40
06	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	11	1	202	2	Y	2					42
							2	9									
07	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					42
08	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					42

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	61	1	1153	2	N	3	1	8			127
							3	9									
04	1530	N	1473	-0-	-57 B	-0-	74	1	1399	2	N	-0-					127
05	1581	N	1411	-0-	-170 B	-0-	66	1	1345	2	N	-0-					127
06	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	60	1	1138	2	N	-0-					127
07	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	91	1	1478	2	N	-0-					127
08	1426	N	1310	-0-	-116 B	-0-	78	1	1232	2	N	-0-					127

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	807	-0-	-247 B	-0-	40	1	766	2	N	1	1	8			184
							1	9									
04	870	N	725	-0-	-145 B	-0-	36	1	689	2	N	-0-					184
05	1085	N	339	-0-	-746 B	-0-	16	1	323	2	N	-0-					184
06	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	48	1	913	2	N	4	158	1			30
							4	9									
07	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	74	1	1197	2	N	5					35
							6	9									
08	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	68	1	1075	2	N	5					40
							6	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	54	1	1025	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
04	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	52	1	984	2	Y	-0-					80
05	1054	N	1014	-0-	-40 B	-0-	48	1	963	2	Y	3					83
							3	9									
06	1050	N	752	-0-	-298 B	-0-	37	1	700	2	Y	14	76	1	1	8	20
							15	9									
07	1085	N	1061	-0-	-24 B	-0-	61	1	978	2	Y	20					40
							22	9									
08	1023	N	945	-0-	-78 B	-0-	56	1	888	2	Y	1					41
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	33	1	619	2	N	7					110
							8	9									
04	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	40	1	767	2	N	10					120
							11	9									
05	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	38	1	763	2	N	6					126
							7	9									
06	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	40	1	756	2	N	5	100	1			31
							6	9									
07	837	N	825	-0-	-12 B	-0-	48	1	774	2	N	3					34
							3	9									
08	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	48	1	758	2	N	-0-					34

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	731	-0-	-106 B	-0-	36	1	687	2	Y	7	1	8			37
							8	9									
04	750	N	485	-0-	-265 B	-0-	24	1	454	2	Y	6					43
							7	9									
05	806	N	458	-0-	-348 B	-0-	21	1	429	2	Y	7	44	1			6
							8	9									
06	720	N	539	-0-	-181 B	-0-	27	1	505	2	Y	6	1	8			11
							7	9									
07	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	34	1	552	2	Y	3					14
							3	9									
08	465	N	400	-0-	-65 B	-0-	24	1	373	2	Y	3					17
							3	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	48	1	919	2	Y	14	1	8			76
							15	9									
04	1080	N	832	-0-	-248 B	-0-	41	1	782	2	Y	8					84
							9	9									
05	1085	N	406	-0-	-679 B	-0-	19	1	386	2	Y	1					85
							1	9									
06	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	59	1	1120	2	Y	5					90
							6	9									
07	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	67	1	1081	2	Y	17					107
							19	9									
08	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	64	1	1017	2	Y	21	102	1			26
							23	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

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	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1234	2	Y	7	3	8			64
								8	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1037	2	Y	4					68
								4	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1045	2	Y	-0-					68
06	1260	N	807	-0-	-453	B	-0-	39	1	738	2	Y	27	1	8			94
								30	9									
07	1147	N	535	-0-	-612	B	-0-	31	1	498	2	Y	5	1	8			98
								6	9									
*08	1085	N	452	-0-	-633	B	-0-	26	1	417	2	Y	8					106
								9	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

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	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	50	1	959	2	Y	9	1	8			51
								10	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	45	1	854	2	Y	5					56
								6	9									
05	1333	N	24	-0-	-1309	B	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					56
06	990	N	314	-0-	-676	B	-0-	16	1	297	2	Y	1					57
								1	9									
07	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1562	2	Y	10					67
								11	9									
08	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1212	2	Y	14	64	1			17
								15	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

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	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1043	2	Y	3	1	8			43
								3	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	45	1	847	2	Y	8					51
								9	9									
05	1395	N	15	-0-	-1380	B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					51
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	B	-0-					Y	-0-					51
07	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					Y	-0-	42	1			9
08	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-					Y	-0-					9

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

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-	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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

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	930	N	869	-0-	-61	B	-0-	43	1	825	2	N	1	1	8			83
								1	9									
04	930	N	770	-0-	-160	B	-0-	39	1	731	2	N	-0-					83
05	930	N	576	-0-	-354	B	-0-	27	1	549	2	N	-0-					83
06	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	48	1	915	2	N	16					99
								18	9									
07	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	50	1	806	2	N	9					108
								10	9									
08	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	42	1	658	2	N	7					115
								8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

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-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

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-	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

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	1457	N	1065	-0-	-392	B	-0-	53 4	1 9	1008	2	Y	4	2	8			68
04	1230	N	1180	-0-	-50	B	-0-	58 15	1 9	1107	2	Y	14					82
05	1271	N	733	-0-	-538	B	-0-	34 1	1 9	698	2	Y	1					83
06	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	75 4	1 9	1426	2	Y	4					87
07	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	81 23	1 9	1300	2	Y	21	72	1	1	8	35
08	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	77 22	1 9	1222	2	Y	20					55

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

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	961	N	389	-0-	-572	B	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					28
04	810	N	260	-0-	-550	B	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					28
05	1178	N	35	-0-	-1143	B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					28
06	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	63 8	1 9	1183	2	Y	7	25	1			10
07	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	91 12	1 9	1473	2	Y	11					21
08	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	34	1	547	2	Y	-0-					21

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

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	1023	N	825	-0-	-198	B	-0-	41 3	1 9	781	2	Y	3	3	8			107
04	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	47 6	1 9	884	2	Y	5					112
05	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	44	1	900	2	Y	-0-					112
06	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	49 19	1 9	924	2	Y	17	1	8			128
07	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	56 9	1 9	911	2	Y	8	1	8			135
08	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	57 3	1 9	901	2	Y	3					138

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

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	1054	N	1014	-0-	-40	B	-0-	51	1 3 9	960	2	Y	3	3	8			139
04	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-	68	1 6 9	1300	2	Y	5					144
05	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1007	2	Y	-0-					144
06	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	56	1 8 9	1054	2	Y	7	127	1	1	8	23
07	1395	N	1020	-0-	-375	B	-0-	59	1 4 9	957	2	Y	4					27
08	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1292	2	Y	-0-					27

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

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	682	N	573	-0-	-109	B	-0-	28	1 6 9	539	2	Y	5					18
04	690	N	664	-0-	-26	B	-0-	33	1 9 9	622	2	Y	8					26
05	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	32	1	651	2	Y	-0-					26
06	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	30	1 8 9	576	2	Y	7	1	8			32
07	682	N	642	-0-	-40	B	-0-	37	1 11 9	594	2	Y	10					42
08	682	N	600	-0-	-82	B	-0-	35	1 4 9	561	2	Y	4					46

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

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	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	53	1 1 9	1001	2	Y	1	1	8			44
04	660	N	524	-0-	-136	B	-0-	26	1	498	2	Y	-0-					44
05	682	N	216	-0-	-466	B	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					44
06	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	42	1	785	2	Y	-0-					44
07	2226	N	2226	-0-	-0-	B	-0-	130	1	2096	2	Y	-0-					44
08	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1208	2	Y	-0-					44

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

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	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	39	1	746	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	497	-0-	-253	B	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	529	-0-	-246	B	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	498	-0-	-252	B	-0-	25	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	458	-0-	-69	B	-0-	27	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	325	-0-	-202	B	-0-	19	1	306	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

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	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	43	1 2 9	824	2	Y	2	2	8			12
04	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	50	1 1 9	942	2	Y	1					13
05	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	64	1 3 9	1294	2	Y	3					16
06	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1015	2	Y	-0-					16
07	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	82	1 1 9	1319	2	Y	1					17
08	1364	N	1181	-0-	-183	B	-0-	70	1 1 9	1110	2	Y	1					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	B	31	1	586	2	Y	7	1	8			30
								8	9									
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	B	30	1	566	2	Y	6					36
								7	9									
05	651	N	559	-0-	-92	-0-	B	26	1	523	2	Y	9	38	1			7
								10	9									
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	B	34	1	634	2	Y	4					11
								4	9									
07	620	N	249	-0-	-371	-0-	B	14	1	232	2	Y	3					14
								3	9									
08	558	N	161	-0-	-397	-0-	B	9	1	150	2	Y	2					16
								2	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	B	24	1	462	2	Y	4	1	8			58
								4	9									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	B	31	1	592	2	Y	5					63
								6	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	B	31	1	630	2	Y	-0-					63
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	B	28	1	531	2	Y	3	1	8			65
								3	9									
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	B	40	1	650	2	Y	-0-					65
08	651	N	516	-0-	-135	-0-	B	30	1	482	2	Y	4					69
								4	9									

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	B	39	1	741	2	Y	1	1	8			44
								1	9									
04	780	N	574	-0-	-206	-0-	B	29	1	544	2	Y	1	19	1			26
								1	9									
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	B	45	1	909	2	Y	-0-					26
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	B	51	1	974	2	Y	2	21	1	1	8	6
								2	9									
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	B	76	1	1225	2	Y	3					9
								3	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	B	71	1	1120	2	Y	-0-					9

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

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	1457	N	1140	-0-	-317	-0-	B	57	1	1079	2	Y	4					57
								4	9									
04	1350	N	1077	-0-	-273	-0-	B	53	1	1000	2	Y	22					79
								24	9									
05	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	B	50	1	1010	2	Y	5	75	1			9
								6	9									
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	B	58	1	1097	2	Y	16	1	8			24
								18	9									
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	B	80	1	1290	2	Y	8					32
								9	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	B	78	1	1230	2	Y	15					47
								17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 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	992	N	842	-0-	-150 B	-0-	42	1	799	2	Y	1					91
							1	9									
04	930	N	839	-0-	-91 B	-0-	41	1	772	2	Y	24					115
							26	9									
05	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	43	1	864	2	Y	7					122
							8	9									
06	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	44	1	834	2	Y	12					134
							13	9									
07	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	52	1	843	2	Y	2	119	1			17
							2	9									
08	930	N	906	-0-	-24 B	-0-	54	1	849	2	Y	3					20
							3	9									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 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	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	39	1	760	2	Y	8					243
							9	9									
04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	38	1	769	2	Y	2	2	8			243
							2	9									
05	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	40	1	766	2	Y	1	164	1			80
							1	9									
06	780	N	655	-0-	-125 B	-0-	34	1	621	2	Y	-0-					80
07	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	58	1	1098	2	Y	17					97
							19	9									
*08	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	46	1	881	2	Y	5					102
							6	9									

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		45	-0-	45 B	45	2	1	43	2	Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	45					Y	-0-					14
06	45	X	-0-	-0-	-45 B	-0-					Y	-0-					14
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 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	186	N	68	-0-	-118 B	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					17
04	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			Y	-0-					17
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					17
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					17
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 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	1178	N	1106	-0-	-72 B	-0-	55	1	1050	2	N	1	1	8			93
							1	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	55	1	1047	2	N	-0-					93
05	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	52	1	1058	2	N	3					96
							3	9									
06	1080	N	955	-0-	-125 B	-0-	48	1	903	2	N	4	1	8			99
							4	9									
07	1147	N	988	-0-	-159 B	-0-	55	1	892	2	N	37	120	1			16
							41	9									
08	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	76	1	1205	2	N	3					19
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	4	4	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2025

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

03	2631	N	2631	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2494	2	N	5	2	8			202
								6	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1597	2	N	8					210
								9	9									
05	2738	N	2738	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2602	2	N	7	175	1			42
								8	9									
06	2432	N	2432	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2292	2	N	17	1	8			58
								19	9									
07	2885	N	2885	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2698	2	N	18	1	8			75
								20	9									
08	2535	N	2535	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2383	2	N	2					77
								2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

03	744	N	697	-0-	-47	B	-0-	35	1	662	2	Y	-0-					98
04	720	N	553	-0-	-167	B	-0-	27	1	522	2	Y	4					102
								4	9									
05	589	N	544	-0-	-45	B	-0-	26	1	518	2	Y	-0-					102
06	660	N	603	-0-	-57	B	-0-	30	1	564	2	Y	8					110
								9	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	34	1	548	2	Y	7					117
								8	9									
08	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	36	1	566	2	Y	2					119
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					37
04	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	44	1	838	2	Y	1	16	1			22
								1	9									
05	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1312	2	Y	4					26
								4	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1566	2	Y	12	21	1	1	8	16
								13	9									
07	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1382	2	Y	19					35
								21	9									
08	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1462	2	Y	6					41
								7	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1127	-0-	-82	B	-0-	55	1	1052	2	N	18	1	8			187
								20	9									
04	1170	N	1008	-0-	-162	B	-0-	50	1	947	2	N	10					197
								11	9									
05	1209	N	926	-0-	-283	B	-0-	43	1	874	2	N	8					205
								9	9									
06	1080	N	849	-0-	-231	B	-0-	42	1	798	2	N	8	176	1			37
								9	9									
07	1054	N	1018	-0-	-36	B	-0-	59	1	946	2	N	12					49
								13	9									
08	930	N	885	-0-	-45	B	-0-	52	1	826	2	N	6					55
								7	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 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	496	N	436	-0-	-60	B	-0-	22	1	414	2	Y	-0-					30
04	510	N	477	-0-	-33	B	-0-	24	1	453	2	Y	-0-					30
05	496	N	463	-0-	-33	B	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					30
06	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	22	1	424	2	Y	-0-	25	1			5
07	496	N	483	-0-	-13	B	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					5
08	465	N	459	-0-	-6	B	-0-	27	1	432	2	Y	-0-					5

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 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	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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 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	T. A.		4	-0-	4	B	4	4	2			Y	-0-					6
04	T. A.		41	-0-	41	B	45	2	1	39	2	Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	45					Y	-0-					6
06	45	X	-0-	-0-	-45	B	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 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	465	N	381	-0-	-84 B	-0-	18	1	348	2	N	14					57
							15	9									
04	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	21	1	396	2	N	-0-					57
05	403	N	357	-0-	-46 B	-0-	17	1	337	2	N	3					60
							3	9									
06	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	17	1	329	2	N	7					67
							8	9									
07	434	N	366	-0-	-68 B	-0-	21	1	345	2	N	-0-					67
08	372	N	241	-0-	-131 B	-0-	14	1	227	2	N	-0-					67

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	67	1	1279	2	Y	5	2	8			142
							6	9									
04	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	59	1	1113	2	Y	-0-	60	1			82
05	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	54	1	1091	2	Y	4					86
							4	9									
06	1320	N	1034	-0-	-286 B	-0-	51	1	972	2	Y	10	70	1	1	8	25
							11	9									
07	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	87	1	1400	2	Y	16					41
							18	9									
08	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	72	1	1145	2	Y	4					45
							4	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 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	1364	N	1216	-0-	-148 B	-0-	61	1	1154	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1230	N	759	-0-	-471 B	-0-	38	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	710	-0-	-530 B	-0-	33	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	610	-0-	-560 B	-0-	31	1	579	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	631	-0-	-144 B	-0-	37	1	594	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	563	-0-	-150 B	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 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	T. A.		108	-0-	108 B	108	5	1	103	2	Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	108					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	108					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	108					Y	-0-					12
07	108	X	-0-	-0-	-108 B	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 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	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		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 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	992	N	826	-0-	-166	B	-0-	41	1	776	2	Y	8	1	8			52
								9	9									
04	990	N	858	-0-	-132	B	-0-	43	1	815	2	Y	-0-					52
05	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	46	1	925	2	Y	30					82
								33	9									
06	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	47	1	885	2	Y	15	1	8			96
								17	9									
07	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	58	1	930	2	Y	17	61	1			52
								19	9									
08	992	N	954	-0-	-38	B	-0-	56	1	881	2	Y	15					67
								17	9									

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1190	-0-	-81	B	-0-	59	1	1120	2	Y	10	2	8			20
								11	9									
04	1230	N	1197	-0-	-33	B	-0-	59	1	1129	2	Y	8					28
								9	9									
05	1271	N	1087	-0-	-184	B	-0-	50	1	1023	2	Y	13					41
								14	9									
06	1140	N	883	-0-	-257	B	-0-	44	1	831	2	Y	7	43	1	1	8	4
								8	9									
07	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1170	2	Y	8					12
								9	9									
08	1085	N	918	-0-	-167	B	-0-	54	1	858	2	Y	5					17
								6	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	13	1			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 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	899	N	655	-0-	-244	B	-0-	33	1	620	2	Y	2	2	8			19
								2	9									
04	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	44	1	834	2	Y	4					23
								4	9									
05	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	42	1	852	2	Y	-0-					23
06	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	47	1	898	2	Y	1	1	8			23
								1	9									
07	899	N	837	-0-	-62	B	-0-	49	1	788	2	Y	-0-					23
08	899	N	711	-0-	-188	B	-0-	42	1	669	2	Y	-0-					23

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	96	-0-	-59 B	-0-	5	1	91	2	N	-0-					22
04	120	N	60	-0-	-60 B	-0-	3	1	57	2	N	-0-					22
05	155	N	89	-0-	-66 B	-0-	4	1	85	2	N	-0-					22
06	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	4	1	72	2	N	-0-					22
07	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	2	1	30	2	N	-0-					22
08	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	3	1	54	2	N	-0-					22

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 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	1302	N	997	-0-	-305 B	-0-	50	1	947	2	N	-0-					87
04	1200	N	1044	-0-	-156 B	-0-	52	1	991	2	N	1					88
							1	9									
05	1116	N	1063	-0-	-53 B	-0-	49	1	1000	2	N	13					101
							14	9									
06	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	51	1	961	2	N	-0-					101
07	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	69	1	1120	2	N	15	81	1			35
							17	9									
08	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	67	1	1068	2	N	5					40
							6	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 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- B	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 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	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	98	1	1855	2	Y	21	5	8			96
							23	9									
04	1950	N	1728	-0-	-222 B	-0-	86	1	1627	2	Y	14					110
							15	9									
05	2015	N	1720	-0-	-295 B	-0-	80	1	1630	2	Y	9	90	1			29
							10	9									
06	1920	N	1739	-0-	-181 B	-0-	86	1	1625	2	Y	25	1	8			53
							28	9									
07	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	104	1	1686	2	Y	31					84
							34	9									
08	1705	N	1593	-0-	-112 B	-0-	93	1	1476	2	Y	22					106
							24	9									

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 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	589	N	479	-0-	-110 B	-0-	24	1	448	2	Y	6					30
							7	9									
04	600	N	289	-0-	-311 B	-0-	14	1	273	2	Y	2					32
							2	9									
05	620	N	335	-0-	-285 B	-0-	16	1	317	2	Y	2					34
							2	9									
06	450	N	220	-0-	-230 B	-0-	11	1	205	2	Y	4					38
							4	9									
07	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	18	1	283	2	Y	7					45
							8	9									
08	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	17	1	273	2	Y	1					46
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	581	-0-	-39	B	-0-		29	1	545	2	Y	6	1	8			32
									7	9									
04	570	N	529	-0-	-41	B	-0-		26	1	496	2	Y	6					38
									7	9									
05	589	N	518	-0-	-71	B	-0-		24	1	486	2	Y	7	39	1			6
									8	9									
06	570	N	507	-0-	-63	B	-0-		25	1	478	2	Y	4					10
									4	9									
07	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-		32	1	525	2	Y	2					12
									2	9									
08	527	N	495	-0-	-32	B	-0-		29	1	463	2	Y	3					15
									3	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	888	-0-	-569	B	-0-		44	1	833	2	Y	10					86
									11	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-		78	1	1473	2	Y	11					97
									12	9									
05	1457	N	1400	-0-	-57	B	-0-		66	1	1333	2	Y	1					98
									1	9									
06	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-		66	1	1251	2	Y	1	77	1			22
									1	9									
07	1581	N	1509	-0-	-72	B	-0-		88	1	1417	2	Y	4					26
									4	9									
08	1395	N	819	-0-	-576	B	-0-		48	1	765	2	Y	5					31
									6	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	614	-0-	-68	B	-0-		30	1	576	2	Y	7	1	8			15
									8	9									
04	660	N	587	-0-	-73	B	-0-		29	1	550	2	Y	7					22
									8	9									
05	620	N	504	-0-	-116	B	-0-		23	1	472	2	Y	8					30
									9	9									
06	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-		31	1	588	2	Y	7	32	1	1	8	4
									8	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-		38	1	613	2	Y	5					9
									6	9									
08	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-		33	1	521	2	Y	6					15
									7	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	459	-0-	-161	B	-0-		23	1	436	2	N	-0-					55
04	570	N	459	-0-	-111	B	-0-		23	1	432	2	N	4					59
									4	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-		26	1	517	2	N	-0-					59
06	450	N	421	-0-	-29	B	-0-		20	1	386	2	N	14					73
									15	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-		30	1	478	2	N	10					83
									11	9									
08	558	N	481	-0-	-77	B	-0-		29	1	452	2	N	-0-					83

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 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	1488	N	1426	-0-	-62 B	-0-	71	1	1342	2	Y	12	2	8			62
							13	9									
04	1440	N	1374	-0-	-66 B	-0-	68	1	1297	2	Y	8					70
							9	9									
05	1457	N	1424	-0-	-33 B	-0-	67	1	1349	2	Y	7	48	1			29
							8	9									
06	1380	N	1105	-0-	-275 B	-0-	55	1	1043	2	Y	6					35
							7	9									
07	1426	N	1293	-0-	-133 B	-0-	75	1	1215	2	Y	3					38
							3	9									
08	1426	N	1185	-0-	-241 B	-0-	70	1	1108	2	Y	6					44
							7	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	51	1	961	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
04	990	N	981	-0-	-9 B	-0-	49	1	932	2	Y	-0-					15
05	1023	N	545	-0-	-478 B	-0-	26	1	519	2	Y	-0-					15
06	990	N	412	-0-	-578 B	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					15
07	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	77	1	1238	2	Y	-0-					15
08	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	45	1	718	2	Y	-0-					15

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 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	899	N	158	-0-	-741 B	-0-	8	1	149	2	Y	1					11
							1	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	54	1	1031	2	Y	8					19
							9	9									
05	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	43	1	862	2	Y	11					30
							12	9									
06	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	44	1	838	2	Y	8	33	1	1	8	4
							9	9									
07	1054	N	955	-0-	-99 B	-0-	55	1	892	2	Y	7					11
							8	9									
08	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	55	1	878	2	Y	7					18
							8	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 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	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					24
04	150	N	87	-0-	-63 B	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					24
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					24
06	120	N	67	-0-	-53 B	-0-	3	1	63	2	Y	1					25
							1	9									
07	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					25
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					25

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
04	T. A.		45	-0-	45 B	45	2	1	43	2	Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	45					Y	-0-					32
06	45	X	-0-	-0-	-45 B	-0-					Y	-0-					32
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 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	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	85	1	1614	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	77	1	1469	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1149	-0-	-525 B	-0-	54	1	1095	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	729	-0-	-921 B	-0-	37	1	692	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	227	-0-	-1385 B	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	128	1	2034	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 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	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	65	1	1245	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
04	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	46	1	882	2	Y	-0-					20
05	1178	N	340	-0-	-838 B	-0-	16	1	324	2	Y	-0-					20
06	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	92	1	1741	2	Y	6	1	8			25
							7	9									
07	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	93	1	1495	2	Y	-0-					25
08	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	60	1	958	2	Y	8					33
							9	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 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	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-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 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	1209	N	942	-0-	-267 B	-0-	47	1	886	2	Y	8	1	8			22
							9	9									
04	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	79	1	1509	2	Y	10					32
							11	9									
05	1178	N	643	-0-	-535 B	-0-	30	1	612	2	Y	1					33
							1	9									
06	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	54	1	1013	2	Y	6	1	8			38
							7	9									
07	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	105	1	1697	2	Y	10					48
							11	9									
08	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	66	1	1047	2	Y	5					53
							6	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 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	465	N	417	-0-	-48 B	-0-	21	1	395	2	Y	1					37
							1	9									
04	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	20	1	389	2	Y	2					39
							2	9									
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	19	1	385	2	Y	-0-					39
06	390	N	350	-0-	-40 B	-0-	18	1	332	2	Y	-0-	28	1			11
07	434	N	390	-0-	-44 B	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					11
*08	403	N	339	-0-	-64 B	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	112	1	2129	2	Y	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	98	1	1864	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2039	-0-	-441 B	-0-	95	1	1932	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
06	2160	N	1995	-0-	-165 B	-0-	100	1	1885	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
07	2015	N	1745	-0-	-270 B	-0-	102	1	1643	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1552	-0-	-494 B	-0-	92	1	1460	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 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	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	45	1	862	2	N	4	2	8			109
							4	9									
04	870	N	830	-0-	-40 B	-0-	41	1	788	2	N	1					110
							1	9									
05	1023	N	844	-0-	-179 B	-0-	39	1	792	2	N	12					122
							13	9									
06	870	N	676	-0-	-194 B	-0-	34	1	642	2	N	-0-					122
07	868	N	776	-0-	-92 B	-0-	44	1	704	2	N	25					147
							28	9									
08	837	N	807	-0-	-30 B	-0-	48	1	759	2	N	-0-					147

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					Y	1	1	8			73
04	660	N	477	-0-	-183 B	-0-	24	1	453	2	Y	-0-					73
05	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	31	1	636	2	Y	-0-					73
06	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	37	1	690	2	Y	1	1	8			73
							1	9									
07	496	N	195	-0-	-301 B	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					73
08	682	N	315	-0-	-367 B	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					73

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1884	-0-	-69 B	-0-	94	1	1789	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
04	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	87	1	1650	2	Y	5					34
							6	9									
05	1829	N	1771	-0-	-58 B	-0-	82	1	1661	2	Y	25					59
							28	9									
06	1830	N	1674	-0-	-156 B	-0-	84	1	1583	2	Y	6	51	1	1	8	13
							7	9									
07	1798	N	1676	-0-	-122 B	-0-	97	1	1560	2	Y	17					30
							19	9									
08	1767	N	1425	-0-	-342 B	-0-	84	1	1334	2	Y	6					36
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	114	1	2163	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
04	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	101	1	1923	2	Y	-0-					47
05	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	93	1	1881	2	Y	-0-					47
06	2010	N	1933	-0-	-77 B	-0-	97	1	1836	2	Y	-0-					47
07	2077	N	2073	-0-	-4 B	-0-	121	1	1951	2	Y	1					48
							1	9									
08	1984	N	1945	-0-	-39 B	-0-	115	1	1830	2	Y	-0-					48

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	50	1	958	2	N	6	3	8			100
							7	9									
04	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	50	1	944	2	N	-0-					100
05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	8	1	154	2	N	-0-					100
06	990	N	185	-0-	-805 B	-0-	9	1	176	2	N	-0-					100
07	1023	N	545	-0-	-478 B	-0-	32	1	513	2	N	-0-					100
08	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	31	1	487	2	N	-0-					100

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-	Y	-0-	-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-	Y	-0-	-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	48	1	914	2	Y	12					157
							13	9									
04	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	62	1	1175	2	Y	11					168
							12	9									
05	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	59	1	1194	2	Y	16	137	1			47
							18	9									
06	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	56	1	1063	2	Y	3					50
							3	9									
07	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	69	1	1117	2	Y	-0-					50
08	1271	N	1179	-0-	-92 B	-0-	69	1	1102	2	Y	7					57
							8	9									

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

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- 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		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

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- 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		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 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	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	85	1	1607	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1620	N	1378	-0-	-242 B	-0-	69	1	1309	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	33	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	38	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	39	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	39	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24 B	-0-	46	1	736	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	803	-0-	-34 B	-0-	48	1	755	2	Y	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1191	-0-	-49 B	-0-	60	1	1131	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	967	-0-	-233 B	-0-	48	1	919	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1124	-0-	-116 B	-0-	53	1	1064	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	61	1	1150	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	74	1	1200	2	Y	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	69	1	1100	2	Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1719	-0-	-110 B	-0-	86	1	1632	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	84	1	1594	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1854	-0-	-37 B	-0-	87	1	1767	2	Y	-0-					-0-
06	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	96	1	1809	2	Y	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	117	1	1897	2	Y	-0-					-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	116	1	1834	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	79	-0-	-107 B	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	64	1	1207	2	Y	-0-					-0-
05	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	107	1	2167	2	Y	-0-					-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	100	1	1898	2	Y	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	129	1	2081	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	1727	-0-	-536 B	-0-	102	1	1625	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	847	-0-	-331 B	-0-	42	1	804	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	100	1	1889	2	Y	-0-					-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	94	1	1899	2	Y	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	88	1	1661	2	Y	-0-					-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	107	1	1727	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1946	-0-	-38 B	-0-	115	1	1831	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 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	1488	N	997	-0-	-491 B	-0-	50	1	943	2	Y	4					60
							4	9									
04	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	71	1	1352	2	Y	24					84
							26	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	67	1	1359	2	Y	7	80	1			11
							8	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	68	1	1291	2	Y	20	1	8			30
							22	9									
07	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	87	1	1400	2	Y	9					39
							10	9									
08	1426	N	1245	-0-	-181 B	-0-	73	1	1153	2	Y	17					56
							19	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 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	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	45	1	852	2	Y	8					42
							9	9									
04	870	N	829	-0-	-41 B	-0-	41	1	786	2	Y	2					44
							2	9									
05	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	41	1	834	2	Y	-0-					44
06	870	N	766	-0-	-104 B	-0-	38	1	728	2	Y	-0-					44
07	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	51	1	823	2	Y	-0-					44
08	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	54	1	856	2	Y	25					69
							28	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-3821					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1249	-0-	-115 B	-0-	62	1	1186	2	Y	1	1	8			89
							1	9									
04	1320	N	1298	-0-	-22 B	-0-	65	1	1233	2	Y	-0-					89
05	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	63	1	1275	2	Y	-0-					89
06	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	64	1	1211	2	Y	4	1	8			92
							4	9									
07	1333	N	1275	-0-	-58 B	-0-	74	1	1199	2	Y	2	1	8			93
							2	9									
08	1333	N	1210	-0-	-123 B	-0-	72	1	1138	2	Y	-0-					93

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 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	620	N	514	-0-	-106	B	-0-	26 1	1 9	487	2	N	1	1	8			152
04	600	N	427	-0-	-173	B	-0-	21	1	406	2	N	-0-					152
05	620	N	49	-0-	-571	B	-0-	2 2	1 9	45	2	N	2					154
06	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	34 3	1 9	641	2	N	3					157
07	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	31 2	1 9	500	2	N	2					159
08	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	24 6	1 9	388	2	N	5					164

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 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	1023	N	775	-0-	-248	B	-0-	39 4	1 9	732	2	Y	4					59
04	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	40 7	1 9	760	2	Y	6					65
05	837	N	767	-0-	-70	B	-0-	36	1	731	2	Y	-0-					65
06	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	41	1	778	2	Y	-0-	46	1			19
07	837	N	683	-0-	-154	B	-0-	40	1	643	2	Y	-0-					19
08	775	N	708	-0-	-67	B	-0-	42 1	1 9	665	2	Y	1					20

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 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	992	N	774	-0-	-218	B	-0-	39 2	1 9	733	2	Y	2					17
04	1080	N	1065	-0-	-15	B	-0-	53 1	1 9	1011	2	Y	1					18
05	1085	N	1053	-0-	-32	B	-0-	49 8	1 9	996	2	Y	7					25
06	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	53 1	1 9	1006	2	Y	1					26
07	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	69 4	1 9	1119	2	Y	4					30
08	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	66 1	1 9	1044	2	Y	1					31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 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	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

03	713	N	672	-0-	-41	B	-0-	33	1	632	2	Y	6	1	8			13
								7	9									
04	690	N	489	-0-	-201	B	-0-	24	1	464	2	Y	1					14
								1	9									
05	682	N	613	-0-	-69	B	-0-	29	1	584	2	Y	-0-					14
06	660	N	584	-0-	-76	B	-0-	29	1	552	2	Y	3					17
								3	9									
07	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	33	1	541	2	Y	7					24
								8	9									
08	620	N	525	-0-	-95	B	-0-	31	1	494	2	Y	-0-					24

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

03	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1666	2	Y	14	2	8			81
								15	9									
04	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1398	2	Y	7					88
								8	9									
05	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1511	2	Y	9	57	1			40
								10	9									
06	1436	N	1436	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1358	2	Y	5	1	8			44
								6	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1387	2	Y	8					52
								9	9									
08	1581	N	1424	-0-	-157	B	-0-	84	1	1332	2	Y	7					59
								8	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

03	3875	X	1646	-0-	-2229	B	-0-	82	1	1563	2	Y	1	1	8			51
								1	9									
04	1694	X	1694	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1604	2	Y	5					56
								6	9									
05	2119	X	2119	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1995	2	Y	24					80
								26	9									
06	1650	X	1608	-0-	-42	B	-0-	80	1	1520	2	Y	7	69	1	2	8	16
								8	9									
07	1736	X	1491	-0-	-245	B	-0-	86	1	1386	2	Y	17	1	8			32
								19	9									
08	2108	N	815	-0-	-1293	B	-0-	48	1	763	2	Y	4					36
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	61	1	1161	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
04	1230	N	1081	-0-	-149 B	-0-	54	1	1020	2	Y	6					37
							7	9									
05	1271	N	1179	-0-	-92 B	-0-	54	1	1096	2	Y	26					63
							29	9									
06	1170	N	1125	-0-	-45 B	-0-	56	1	1062	2	Y	6	54	1	1	8	14
							7	9									
07	1116	N	400	-0-	-716 B	-0-	23	1	368	2	Y	8					22
							9	9									
08	1178	N	748	-0-	-430 B	-0-	44	1	698	2	Y	5					27
							6	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

03	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	71	1	1341	2	Y	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	41	1	786	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	47	-0-	-542 B	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	86	1	1632	2	Y	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	70	1	1125	2	Y	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

03	899	N	872	-0-	-27 B	-0-	43	1	820	2	N	8	1	8			105
							9	9									
04	900	N	804	-0-	-96 B	-0-	40	1	754	2	N	9					114
							10	9									
05	930	N	827	-0-	-103 B	-0-	39	1	782	2	N	5					119
							6	9									
06	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	44	1	826	2	N	13	103	1	1	8	28
							14	9									
07	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	55	1	882	2	N	-0-					28
08	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	55	1	875	2	N	7					35
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 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	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					53
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					53
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					53
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					53

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

03	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	93	1	1769	2	Y	23	5	8			109
							25	9									
04	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	78	1	1486	2	Y	-0-					109
05	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	75	1	1518	2	Y	-0-					109
06	1170	N	1075	-0-	-95 B	-0-	54	1	1020	2	Y	1	1	8			109
							1	9									
07	4341	X	4341	-0-	-0- B	-0-	253	1	4087	2	Y	1	1	8			109
							1	9									
08	3045	N	3045	-0-	-0- B	-0-	181	1	2864	2	Y	-0-					109

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					22

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

03	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					24
04	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	31	1	584	2	Y	3					27
							3	9									
05	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	27	1	539	2	Y	3					30
							3	9									
06	450	N	337	-0-	-113 B	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					30
07	651	N	601	-0-	-50 B	-0-	35	1	565	2	Y	1	21	1			10
							1	9									
08	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	32	1	509	2	Y	1					11
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 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	1023	N	676	-0-	-347	B	-0-	34	1 2 9	640	2	Y	2					34
04	1020	N	991	-0-	-29	B	-0-	50	1 1 9	940	2	Y	1					35
05	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	51	1 8 9	1024	2	Y	7					42
06	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	49	1 1 9	918	2	Y	1					43
07	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	67	1 4 9	1081	2	Y	4					47
08	1230	N	1230	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1157	2	Y	-0-					47

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 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	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					Y	-0-					12
04	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					Y	-0-					12
05	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU 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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	100	1 1 9	1901	2	Y	1	1	8			30
04	1938	N	1938	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1841	2	Y	-0-					30
05	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1679	2	Y	-0-					30
06	1950	N	1743	-0-	-207	B	-0-	88	1	1655	2	Y	-0-					30
07	2044	N	2044	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1925	2	Y	-0-					30
08	1767	N	1478	-0-	-289	B	-0-	88	1	1390	2	Y	-0-					30

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 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	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	46	1 1 9	876	2	Y	1	1	8			-0-
04	960	N	880	-0-	-80	B	-0-	44	1	836	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	724	-0-	-237	B	-0-	34	1	690	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	742	-0-	-158	B	-0-	37	1	705	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	876	-0-	-23	B	-0-	51	1	825	2	Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	48	1	769	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 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	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1412	2	Y	1	1	8			39
								1	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1198	2	Y	-0-					39
05	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1212	2	Y	-0-					39
06	1230	N	1148	-0-	-82	B	-0-	58	1	1090	2	Y	-0-					39
07	1271	N	1187	-0-	-84	B	-0-	69	1	1117	2	Y	1					40
								1	9									
08	1271	N	1059	-0-	-212	B	-0-	63	1	996	2	Y	-0-					40

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 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	961	N	947	-0-	-14	B	-0-	47	1	899	2	Y	1	1	8			42
								1	9									
04	960	N	874	-0-	-86	B	-0-	44	1	830	2	Y	-0-					42
05	961	N	765	-0-	-196	B	-0-	36	1	729	2	Y	-0-					42
06	930	N	566	-0-	-364	B	-0-	28	1	538	2	Y	-0-					42
07	899	N	547	-0-	-352	B	-0-	32	1	515	2	Y	-0-					42
08	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	58	1	926	2	Y	-0-					42

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 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	1781	N	1781	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1690	2	Y	2	2	8			12
								2	9									
04	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1615	2	Y	1					13
								1	9									
05	1958	N	1958	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1866	2	Y	-0-					13
06	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1730	2	Y	1	1	8			13
								1	9									
07	1986	N	1986	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1870	2	Y	-0-					13
08	1953	N	1814	-0-	-139	B	-0-	107	1	1705	2	Y	2					15
								2	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 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	527	N	430	-0-	-97	B	-0-	21	1	409	2	N	-0-					147
04	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	16	1	301	2	N	2					149
								2	9									
05	496	N	115	-0-	-381	B	-0-	5	1	109	2	N	1					150
								1	9									
06	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	36	1	680	2	N	-0-					150
07	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	26	1	422	2	N	-0-					150
08	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	26	1	406	2	N	-0-					150

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 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	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	40	1	766	2	Y	8	3	8			91
							9	9									
04	360	N	340	-0-	-20 B	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					91
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	21	1	431	2	Y	-0-					91
06	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	29	1	546	2	Y	1	1	8			91
							1	9									
07	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					91
08	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	47	1	744	2	Y	-0-					91

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 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	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	95	1	1799	2	N	11	4	8			92
							12	9									
04	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	90	1	1708	2	N	5					97
							6	9									
05	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	87	1	1764	2	N	1					98
							1	9									
06	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	80	1	1514	2	N	8	1	8			105
							9	9									
07	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	101	1	1629	2	N	2					107
							2	9									
08	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	97	1	1534	2	N	1					108
							1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 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	2139	N	1800	-0-	-339 B	-0-	89	1	1694	2	Y	15	2	8			88
							17	9									
04	2070	N	1714	-0-	-356 B	-0-	85	1	1620	2	Y	8					96
							9	9									
05	2108	N	1965	-0-	-143 B	-0-	92	1	1863	2	Y	9	62	1			43
							10	9									
06	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	89	1	1692	2	Y	5	1	8			47
							6	9									
07	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	124	1	1997	2	Y	9					56
							10	9									
08	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	118	1	1875	2	Y	8					64
							9	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 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	1488	N	1452	-0-	-36 B	-0-	72	1	1374	2	Y	5	48	1	1	8	30
							6	9									
04	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	76	1	1452	2	Y	1					31
							1	9									
05	1860	N	1691	-0-	-169 B	-0-	79	1	1610	2	Y	2					33
							2	9									
06	1410	N	1241	-0-	-169 B	-0-	62	1	1178	2	Y	1					34
							1	9									
07	1581	N	1494	-0-	-87 B	-0-	87	1	1407	2	Y	-0-					34
08	1705	N	1455	-0-	-250 B	-0-	86	1	1366	2	Y	3					37
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 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	1054	N	772	-0-	-282 B	-0-	38	1	727	2	Y	6					61
							7	9									
04	990	N	850	-0-	-140 B	-0-	42	1	796	2	Y	11					72
							12	9									
05	868	N	698	-0-	-170 B	-0-	33	1	661	2	Y	4	64	1			12
							4	9									
06	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	47	1	881	2	Y	4					16
							4	9									
07	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	56	1	910	2	Y	9					25
							10	9									
08	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	57	1	900	2	Y	7					32
							8	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 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	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	27	1	511	2	Y	2					21
							2	9									
04	570	N	426	-0-	-144 B	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					21
05	527	N	370	-0-	-157 B	-0-	17	1	350	2	Y	3					24
							3	9									
06	510	N	324	-0-	-186 B	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					24
07	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	32	1	510	2	Y	2					26
							2	9									
08	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	57	1	899	2	Y	1					27
							1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 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	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	20	1	389	2	Y	2	1	8			73
							2	9									
04	420	N	395	-0-	-25 B	-0-	20	1	372	2	Y	3					76
							3	9									
05	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	19	1	388	2	Y	2					78
							2	9									
06	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	18	1	336	2	Y	5	77	1			6
							6	9									
07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	24	1	393	2	Y	2					8
							2	9									
08	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					8

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

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- 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	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

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	2139	N	2093	-0-	-46	B	-0-	104	1	1985	2	Y	4	39	1	2	8	23
								4	9									
04	2010	N	1965	-0-	-45	B	-0-	98	1	1866	2	Y	1					24
								1	9									
05	2077	N	1830	-0-	-247	B	-0-	86	1	1743	2	Y	1					25
								1	9									
06	2040	N	1231	-0-	-809	B	-0-	62	1	1169	2	Y	-0-					25
07	2046	N	1388	-0-	-658	B	-0-	81	1	1307	2	Y	-0-					25
08	1829	N	910	-0-	-919	B	-0-	54	1	854	2	Y	2					27
								2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

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	1457	N	1409	-0-	-48	B	-0-	70	1	1325	2	Y	13	2	8			70
								14	9									
04	1440	N	1287	-0-	-153	B	-0-	64	1	1212	2	Y	10					80
								11	9									
05	1457	N	1369	-0-	-88	B	-0-	64	1	1297	2	Y	7	54	1			33
								8	9									
06	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1272	2	Y	10	1	8			42
								11	9									
07	1333	N	1277	-0-	-56	B	-0-	74	1	1201	2	Y	2					44
								2	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1310	2	Y	8					52
								9	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

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	1581	N	665	-0-	-916	B	-0-	33	1	629	2	Y	3	35	1	1	8	21
								3	9									
04	1440	N	601	-0-	-839	B	-0-	30	1	571	2	Y	-0-					21
05	1209	N	954	-0-	-255	B	-0-	45	1	908	2	Y	1					22
								1	9									
06	630	N	585	-0-	-45	B	-0-	29	1	555	2	Y	1					23
								1	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	37	1	594	2	Y	-0-					23
08	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1355	2	Y	1					24
								1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

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	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1022	2	Y	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	50	1	951	2	Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1009	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	50	1	950	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
07	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1008	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1016	-0-	-38	B	-0-	60	1	956	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1247	-0-	-427 B	-0-	62	1	1184	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1290	N	943	-0-	-347 B	-0-	47	1	896	2	Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	58	1	1181	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1090	-0-	-110 B	-0-	55	1	1035	2	Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	64	1	1030	2	Y	11					11
							12	9									
08	1240	N	1075	-0-	-165 B	-0-	63	1	1006	2	Y	5					16
							6	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 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	3255	X	2608	-0-	-647 B	-0-	130	1	2466	2	Y	11	3	8			102
							12	9									
04	2880	X	2156	-0-	-724 B	-0-	107	1	2040	2	Y	8	84	1			26
							9	9									
05	2419	X	2419	-0-	-0- B	-0-	113	1	2297	2	Y	8					34
							9	9									
06	2520	X	1990	-0-	-530 B	-0-	100	1	1882	2	Y	7					41
							8	9									
07	2604	X	1770	-0-	-834 B	-0-	103	1	1660	2	Y	6					47
							7	9									
08	2418	N	2010	-0-	-408 B	-0-	119	1	1884	2	Y	6					53
							7	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 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	1488	N	1427	-0-	-61 B	-0-	71	1	1343	2	Y	12	1	8			85
							13	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	97	1	1841	2	Y	2					87
							2	9									
05	1891	N	1887	-0-	-4 B	-0-	88	1	1793	2	Y	5					92
							6	9									
06	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	91	1	1719	2	Y	4	73	1	1	8	22
							4	9									
07	1953	N	1802	-0-	-151 B	-0-	104	1	1684	2	Y	13					35
							14	9									
08	1891	N	1710	-0-	-181 B	-0-	101	1	1605	2	Y	4					39
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

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	1147	N	1031	-0-		-116	B	-0-	51	1	968	2	Y	11	1	8			80
									12	9									
04	1140	N	1050	-0-		-90	B	-0-	52	1	984	2	Y	13					93
									14	9									
05	1116	N	918	-0-		-198	B	-0-	43	1	869	2	Y	5	83	1			15
									6	9									
06	1016	N	1016	-0-		-0-	B	-0-	51	1	958	2	Y	6					21
									7	9									
07	1125	N	1125	-0-		-0-	B	-0-	65	1	1048	2	Y	11					32
									12	9									
08	1084	N	1084	-0-		-0-	B	-0-	64	1	1010	2	Y	9					41
									10	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

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	1705	N	1379	-0-		-326	B	-0-	68	1	1300	2	Y	10	3	8			60
									11	9									
04	1362	N	1362	-0-		-0-	B	-0-	68	1	1294	2	Y	-0-					60
05	1519	N	1372	-0-		-147	B	-0-	64	1	1307	2	Y	1					61
									1	9									
06	1320	N	1082	-0-		-238	B	-0-	54	1	1024	2	Y	4	1	8			64
									4	9									
07	1395	N	1344	-0-		-51	B	-0-	78	1	1265	2	Y	1					65
									1	9									
08	1364	N	1285	-0-		-79	B	-0-	76	1	1209	2	Y	-0-					65

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

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	1054	N	852	-0-		-202	B	-0-	42	1	804	2	Y	5	2	8			25
									6	9									
04	1170	N	1034	-0-		-136	B	-0-	52	1	982	2	Y	-0-					25
05	1054	N	1048	-0-		-6	B	-0-	49	1	996	2	Y	3					28
									3	9									
06	1113	N	1113	-0-		-0-	B	-0-	56	1	1054	2	Y	3	2	8			29
									3	9									
07	1174	N	1174	-0-		-0-	B	-0-	68	1	1103	2	Y	3					32
									3	9									
08	1165	N	1165	-0-		-0-	B	-0-	69	1	1096	2	Y	-0-					32

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

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	1319	N	1319	-0-		-0-	B	-0-	66	1	1251	2	Y	2	2	8			11
									2	9									
04	1294	N	1294	-0-		-0-	B	-0-	65	1	1229	2	Y	-0-					11
05	1384	N	1384	-0-		-0-	B	-0-	65	1	1319	2	Y	-0-					11
06	1022	N	1022	-0-		-0-	B	-0-	51	1	971	2	Y	-0-					11
07	1086	N	1086	-0-		-0-	B	-0-	63	1	1023	2	Y	-0-					11
08	1395	N	933	-0-		-462	B	-0-	55	1	876	2	Y	2					13
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	68	1	1294	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1770	N	1521	-0-	-249 B	-0-	76	1	1445	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1602	-0-	-10 B	-0-	75	1	1527	2	Y	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	67	1	1263	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1447	-0-	-134 B	-0-	84	1	1363	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1372	-0-	-240 B	-0-	81	1	1291	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	656	-0-	-26 B	-0-	32	1	617	2	Y	6	1	8			30
							7	9									
04	660	N	620	-0-	-40 B	-0-	31	1	582	2	Y	6					36
							7	9									
05	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	30	1	616	2	Y	7	37	1			6
							8	9									
06	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	31	1	595	2	Y	4					10
							4	9									
07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	38	1	621	2	Y	2					12
							2	9									
08	651	N	638	-0-	-13 B	-0-	38	1	597	2	Y	3					15
							3	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 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	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	32	1	612	2	Y	5	1	8			11
							6	9									
04	690	N	558	-0-	-132 B	-0-	28	1	530	2	Y	-0-					11
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					11
06	630	N	482	-0-	-148 B	-0-	24	1	456	2	Y	2					13
							2	9									
07	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	39	1	624	2	Y	5					18
							6	9									
08	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	39	1	616	2	Y	-0-					18

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

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- 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-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	905	-0-	-149 B	-0-	45	1	854	2	Y	5	1	8			15
							6	9									
04	1050	N	950	-0-	-100 B	-0-	47	1	902	2	Y	1					16
							1	9									
05	1023	N	868	-0-	-155 B	-0-	41	1	827	2	Y	-0-					16
06	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	45	1	846	2	Y	2					18
							2	9									
07	992	N	892	-0-	-100 B	-0-	52	1	834	2	Y	5					23
							6	9									
08	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	52	1	820	2	Y	-0-					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1587	-0-	-149 B	-0-	79	1	1506	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
04	1710	N	1460	-0-	-250 B	-0-	73	1	1386	2	Y	1					12
							1	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	74	1	1507	2	Y	-0-					12
06	1530	N	1410	-0-	-120 B	-0-	71	1	1338	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	1519	N	1469	-0-	-50 B	-0-	86	1	1383	2	Y	-0-					12
08	1581	N	1507	-0-	-74 B	-0-	89	1	1416	2	Y	2					14
							2	9									

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	71	1	1348	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	61	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	858	-0-	-320 B	-0-	40	1	818	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	633	-0-	-627 B	-0-	32	1	601	2	Y	-0-					-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	86	1	1383	2	Y	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	68	1	1072	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	48	1	918	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	528	-0-	-432 B	-0-	26	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	809	-0-	-245 B	-0-	38	1	765	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	930	N	765	-0-	-165 B	-0-	38	1	721	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	47	1	758	2	Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	59	1	941	2	Y	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	794	-0-	-43 B	-0-	39	1	749	2	Y	5	1	8			130
							6	9									
04	870	N	758	-0-	-112 B	-0-	38	1	720	2	Y	-0-					130
05	868	N	729	-0-	-139 B	-0-	34	1	686	2	Y	8					138
							9	9									
06	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	39	1	736	2	Y	16					154
							18	9									
07	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	53	1	848	2	Y	11					165
							12	9									
08	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	44	1	697	2	Y	11					176
							12	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1484	-0-	-314 B	-0-	74	1	1400	2	Y	9	2	8			19
							10	9									
04	1710	N	1069	-0-	-641 B	-0-	53	1	1015	2	Y	1					20
							1	9									
05	1922	N	852	-0-	-1070 B	-0-	40	1	812	2	Y	-0-					20
06	1440	N	869	-0-	-571 B	-0-	43	1	823	2	Y	3					23
							3	9									
07	1116	N	1098	-0-	-18 B	-0-	64	1	1027	2	Y	6					29
							7	9									
08	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	72	1	1142	2	Y	-0-					29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	45	1	854	2	N	3	1	8			80
							3	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	52	1	981	2	N	5					85
							6	9									
05	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	36	1	723	2	N	4					89
							4	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	67	1	1273	2	N	5					94
							6	9									
07	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	105	1	1702	2	N	45					139
							50	9									
08	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	93	1	1477	2	N	19					158
							21	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	74	1	1399	2	Y	13	2	8			70
							14	9									
04	1440	N	1276	-0-	-164 B	-0-	63	1	1203	2	Y	9					79
							10	9									
05	1364	N	1328	-0-	-36 B	-0-	62	1	1259	2	Y	6	53	1			32
							7	9									
06	1440	N	1406	-0-	-34 B	-0-	70	1	1325	2	Y	10	1	8			41
							11	9									
07	1333	N	1190	-0-	-143 B	-0-	69	1	1118	2	Y	3					44
							3	9									
08	1333	N	1242	-0-	-91 B	-0-	73	1	1161	2	Y	7					51
							8	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	25	1	483	2	Y	4	1	8			60
							4	9									
04	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	25	1	479	2	Y	4					64
							4	9									
05	372	N	313	-0-	-59 B	-0-	14	1	291	2	Y	7					71
							8	9									
06	510	N	418	-0-	-92 B	-0-	21	1	394	2	Y	3	2	8			72
							3	9									
*07	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	37	1	597	2	Y	3					75
							3	9									
*08	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	46	1	728	2	Y	-0-					75

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 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	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	105	1	1989	2	Y	8	3	8			59
							9	9									
04	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	84	1	1598	2	Y	4					63
							4	9									
05	1550	N	1522	-0-	-28 B	-0-	72	1	1450	2	Y	-0-					63
06	1980	N	1168	-0-	-812 B	-0-	58	1	1104	2	Y	5	1	8			67
							6	9									
07	1736	N	1525	-0-	-211 B	-0-	89	1	1432	2	Y	4					71
							4	9									
08	1519	N	1458	-0-	-61 B	-0-	86	1	1369	2	Y	3					74
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

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	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	30	1	577	2	Y	-0-					38
								13	9									
04	720	N	620	-0-	-100	B	-0-	31	1	589	2	Y	-0-					38
								7	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	32	1	640	2	Y	-0-					38
								10	9									
06	600	N	127	-0-	-473	B	-0-	6	1	121	2	Y	-0-	38	1			-0-
								6	9									
07	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	51	1	819	2	Y	-0-					-0-
								12	9									
08	651	N	602	-0-	-49	B	-0-	35	1	554	2	Y	12					12
								13	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

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	2711	N	2711	-0-	-0-	B	-0-	135	1	2559	2	Y	15	3	8			88
								17	9									
04	2143	N	2143	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2029	2	Y	6					94
								7	9									
05	2692	N	2692	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2556	2	Y	9	61	1			42
								10	9									
06	2610	N	2236	-0-	-374	B	-0-	112	1	2118	2	Y	5	1	8			46
								6	9									
07	2201	N	2081	-0-	-120	B	-0-	121	1	1953	2	Y	6					52
								7	9									
08	2697	N	2383	-0-	-314	B	-0-	141	1	2234	2	Y	7					59
								8	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

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-	B	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

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	1023	N	902	-0-	-121	B	-0-	45	1	856	2	Y	1	1	8			109
								1	9									
04	2191	N	2191	-0-	-0-	B	-0-	110	1	2081	2	Y	-0-					109
05	2096	N	2096	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1996	2	Y	2					111
								2	9									
06	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1738	2	Y	11	102	1	1	8	19
								12	9									
07	1912	N	1912	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1784	2	Y	16					35
								18	9									
08	2108	N	1715	-0-	-393	B	-0-	102	1	1613	2	Y	-0-					35

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

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-	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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 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	1178	N	961	-0-	-217 B	-0-	48	1	911	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
04	780	N	740	-0-	-40 B	-0-	37	1	703	2	Y	-0-					11
05	992	N	625	-0-	-367 B	-0-	29	1	596	2	Y	-0-					11
06	930	N	561	-0-	-369 B	-0-	28	1	532	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
07	775	N	476	-0-	-299 B	-0-	28	1	448	2	Y	-0-					11
08	620	N	392	-0-	-228 B	-0-	23	1	367	2	Y	2					13
							2	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 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	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	21	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	50	1	941	2	Y	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	82	1	1671	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
06	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	98	1	1857	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
07	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	114	1	1847	2	Y	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	107	1	1690	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		32	-0-	32 B	32	2	1	30	2	Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	32					Y	-0-					21
06	32	X	-0-	-0-	-32 B	-0-					Y	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2664	-0-	-188 B	-0-	132	1	2511	2	Y	19	2	8			91
							21	9									
04	2820	X	2615	-0-	-205 B	-0-	130	1	2465	2	Y	18					109
							20	9									
05	2914	X	2693	-0-	-221 B	-0-	126	1	2548	2	Y	17					126
							19	9									
06	2820	X	2377	-0-	-443 B	-0-	118	1	2235	2	Y	22	1	8			147
							24	9									
07	2915	X	2915	-0-	-0- B	-0-	169	1	2726	2	Y	18					165
							20	9									
08	2697	X	2174	-0-	-523 B	-0-	128	1	2034	2	Y	11					176
							12	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 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	2232	N	1866	-0-	-366 B	-0-	92	1	1745	2	Y	26	1	8			114
							29	9									
04	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	93	1	1760	2	Y	58	145	1			27
							64	9									
05	2108	N	1565	-0-	-543 B	-0-	72	1	1463	2	Y	27	48	1			6
							30	9									
06	1800	N	1703	-0-	-97 B	-0-	81	1	1537	2	Y	77	73	1			10
							85	9									
07	1984	N	1970	-0-	-14 B	-0-	114	1	1836	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
08	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	97	1	1542	2	Y	15	19	1			5
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 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	961	N	719	-0-	-242 B	-0-	36	1	681	2	Y	2	1	8			12
							2	9									
04	720	N	545	-0-	-175 B	-0-	27	1	518	2	Y	-0-					12
05	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-					12
06	690	N	522	-0-	-168 B	-0-	26	1	496	2	Y	-0-					12
07	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	81	1	1310	2	Y	1					13
							1	9									
08	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	80	1	1272	2	Y	1	12	1			2
							1	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 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	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	36	1	687	2	N	10					152
							11	9									
04	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	33	1	630	2	N	-0-					152
05	775	N	625	-0-	-150 B	-0-	29	1	596	2	N	-0-					152
06	720	N	516	-0-	-204 B	-0-	26	1	490	2	N	-0-					152
07	682	N	461	-0-	-221 B	-0-	27	1	432	2	N	2					154
							2	9									
08	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	50	1	787	2	N	-0-					154

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1621	-0-	-332 B	-0-	81	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	117	1	2229	2	Y	-0-					-0-
05	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	118	1	2397	2	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
06	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	119	1	2245	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2232	N	1321	-0-	-911 B	-0-	77	1	1244	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2076	-0-	-466 B	-0-	123	1	1953	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

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- 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	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 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	1612	N	506	-0-	-1106 B	-0-	25	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	118	-0-	-1412 B	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

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- B	-0-	Y	-0-	6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	6
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 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	1395	N	1008	-0-	-387 B	-0-	50	1	947	2	Y	10	2	8			76
							11	9									
04	1260	N	1106	-0-	-154 B	-0-	55	1	1051	2	Y	-0-					76
05	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	58	1	1184	2	Y	1					77
							1	9									
06	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	60	1	1134	2	Y	5	1	8			81
							6	9									
07	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	70	1	1132	2	Y	2					83
							2	9									
08	1240	N	1192	-0-	-48 B	-0-	71	1	1121	2	Y	-0-					83

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 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	2700	N	2700	-0-	-0- B	-0-	135	1	2557	2	Y	7	40	1	2	8	27
							8	9									
04	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	126	1	2396	2	Y	1					28
							1	9									
05	2556	N	2556	-0-	-0- B	-0-	120	1	2433	2	Y	3					31
							3	9									
06	2100	N	1070	-0-	-1030 B	-0-	54	1	1015	2	Y	1					32
							1	9									
07	2170	N	862	-0-	-1308 B	-0-	50	1	812	2	Y	-0-					32
08	2542	N	1025	-0-	-1517 B	-0-	61	1	962	2	Y	2					34
							2	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 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	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	15	1	278	2	N	1	1	8			23
							1	9									
04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	6	1	109	2	N	-0-					23
05	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	3	1	52	2	N	-0-					23
06	270	N	8	-0-	-262 B	-0-	8	2			N	-0-					23
07	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	7	1	106	2	N	-0-					23
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					23

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 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	930	N	486	-0-	-444 B	-0-	24	1	461	2	Y	1					26
							1	9									
04	900	N	585	-0-	-315 B	-0-	29	1	556	2	Y	-0-					26
05	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	29	1	580	2	Y	7					33
							8	9									
06	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	29	1	548	2	Y	3					36
							3	9									
07	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	36	1	586	2	Y	3	23	1			16
							3	9									
08	620	N	538	-0-	-82 B	-0-	32	1	503	2	Y	3					19
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

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	651	N	604	-0-	-47	B	-0-	30	1 4 9	570	2	Y	4			24
04	600	N	506	-0-	-94	B	-0-	25	1 3 9	478	2	Y	3			27
05	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	31	1 1 9	619	2	Y	1			28
06	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	32	1 4 9	605	2	Y	4			32
07	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	31	1 7 9	497	2	Y	6			38
08	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	39	1 1 9	622	2	Y	1			39

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

03	310	N	128	-0-	-182	B	-0-	6	1	122	2	Y	-0-			21
04	300	N	218	-0-	-82	B	-0-	11	1	207	2	Y	-0-			21
05	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	11	1	232	2	Y	-0-			21
06	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	12	1	225	2	Y	-0-			21
07	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	14	1	223	2	Y	-0-			21
*08	248	N	199	-0-	-49	B	-0-	12	1	187	2	Y	-0-			21

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

03	1550	N	1152	-0-	-398	B	-0-	57	1 9 9	1086	2	Y	8	1 8		35
04	1560	N	1109	-0-	-451	B	-0-	55	1 4 9	1050	2	Y	4			39
05	1302	N	1197	-0-	-105	B	-0-	56	1 7 9	1134	2	Y	6			45
06	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	64	1 6 9	1201	2	Y	5			50
07	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	86	1 9 9	1387	2	Y	8			58
08	1209	N	1195	-0-	-14	B	-0-	71	1 6 9	1118	2	Y	5			63

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

03	1271	N	1117	-0-	-154	B	-0-	56	1 1 9	1060	2	Y	1	1 8		10
04	1200	N	480	-0-	-720	B	-0-	24	1	456	2	Y	-0-			10
05	1302	N	287	-0-	-1015	B	-0-	13	1 1 9	273	2	Y	1			11
06	1080	N	414	-0-	-666	B	-0-	21	1	393	2	Y	-0-			11
07	496	N	320	-0-	-176	B	-0-	19	1	301	2	Y	-0-			11
08	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	23	1	361	2	Y	-0-			11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 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	1426	N	1159	-0-	-267 B	-0-	58	1	1101	2	Y	-0-					104
04	1440	N	1405	-0-	-35 B	-0-	70	1	1329	2	Y	5					109
							6	9									
05	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	68	1	1378	2	Y	2					111
							2	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	68	1	1282	2	Y	1	1	8			111
							1	9									
07	1457	N	1374	-0-	-83 B	-0-	80	1	1286	2	Y	7	92	1			26
							8	9									
08	1457	N	1255	-0-	-202 B	-0-	74	1	1177	2	Y	4					30
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	27	1	510	2	Y	13					33
							14	9									
04	600	N	442	-0-	-158 B	-0-	22	1	414	2	Y	5					38
							6	9									
05	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	22	1	456	2	Y	4					42
							4	9									
06	540	N	490	-0-	-50 B	-0-	24	1	459	2	Y	6					48
							7	9									
07	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	27	1	442	2	Y	-0-					48
08	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					48

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 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	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		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 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	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	38	1	728	2	Y	10	7	8			60
							11	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	60	1	1134	2	Y	-0-					60
05	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	61	1	1232	2	Y	-0-					60
06	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	48	1	908	2	Y	5	4	8			61
							6	9									
07	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	50	1	806	2	Y	15	1	8			75
							17	9									
08	1302	N	1106	-0-	-196 B	-0-	64	1	1013	2	Y	26					101
							29	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 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	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	5	1	99	2	Y	1					32
							1	9									
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					32
05	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					32
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					32
07	124	N	87	-0-	-37 B	-0-	5	1	78	2	Y	4					36
							4	9									
08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	6	1	93	2	Y	8					44
							9	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 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	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	83	1	1583	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
04	1590	N	1515	-0-	-75 B	-0-	75	1	1433	2	Y	6					6
							7	9									
05	1643	N	1493	-0-	-150 B	-0-	70	1	1416	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
06	1620	N	1503	-0-	-117 B	-0-	75	1	1424	2	Y	4					7
							4	9									
07	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	115	1	1851	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
08	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	105	1	1673	2	Y	4					9
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1			1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		23	-0-	23 B	23	1	1	22	2	Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	23					Y	-0-					9
06	23	X	-0-	-0-	-23 B	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 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	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	75	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

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	1054	N	981	-0-		-73	B	-0-	49	1	931	2	Y	1	1	8			28
									1	9									
04	1050	N	973	-0-		-77	B	-0-	49	1	922	2	Y	2					30
									2	9									
05	1054	N	1052	-0-		-2	B	-0-	49	1	1003	2	Y	-0-					30
06	986	N	986	-0-		-0-	B	-0-	49	1	933	2	Y	4	1	8			33
									4	9									
07	1053	N	1053	-0-		-0-	B	-0-	61	1	992	2	Y	-0-					33
08	1054	N	1007	-0-		-47	B	-0-	59	1	931	2	Y	15					48
									17	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

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	1674	N	1198	-0-		-476	B	-0-	60	1	1138	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1315	-0-		-95	B	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-		-0-	B	-0-	65	1	1308	2	Y	7	7	8			-0-
									8	9									
06	1170	N	1139	-0-		-31	B	-0-	57	1	1078	2	Y	4	4	8			-0-
									4	9									
07	1493	N	1493	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1406	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1317	-0-		-78	B	-0-	78	1	1239	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

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	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-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

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	930	N	358	-0-		-572	B	-0-	18	1	339	2	Y	1					43
									1	9									
04	932	N	932	-0-		-0-	B	-0-	47	1	885	2	Y	-0-					43
05	1131	N	1131	-0-		-0-	B	-0-	53	1	1077	2	Y	1					44
									1	9									
06	928	N	928	-0-		-0-	B	-0-	47	1	881	2	Y	-0-					44
07	961	N	749	-0-		-212	B	-0-	43	1	699	2	Y	6					50
									7	9									
08	1116	N	186	-0-		-930	B	-0-	11	1	167	2	Y	7					57
									8	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

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	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		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

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-	B	-0-					Y	-0-					10
04	45	N	45	-0-		-0-	B	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					10
07	62	N	-0-	-0-		-62	B	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1514	-0-	-67 B	-0-	75	1	1426	2	Y	12	1	8			91
							13	9									
04	1770	N	961	-0-	-809 B	-0-	48	1	911	2	Y	2					93
							2	9									
05	1705	N	958	-0-	-747 B	-0-	45	1	909	2	Y	4					97
							4	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	86	1	1626	2	Y	5	78	1	1	8	23
							6	9									
07	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	86	1	1386	2	Y	14					37
							15	9									
08	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	89	1	1408	2	Y	6					43
							7	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 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	1457	N	1367	-0-	-90 B	-0-	68	1	1299	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1298	-0-	-142 B	-0-	65	1	1233	2	Y	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	66	1	1345	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
06	1320	N	1244	-0-	-76 B	-0-	62	1	1176	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	1333	N	1215	-0-	-118 B	-0-	71	1	1144	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1062	-0-	-364 B	-0-	63	1	999	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 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	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	78	1	1488	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1271	-0-	-109 B	-0-	64	1	1207	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1428	-0-	-60 B	-0-	67	1	1352	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
06	1530	N	1249	-0-	-281 B	-0-	62	1	1181	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	1302	N	1178	-0-	-124 B	-0-	69	1	1109	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	918	-0-	-508 B	-0-	54	1	864	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 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	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					169
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					169
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	13					182
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	131	1			51
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 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	992	N	696	-0-	-296 B	-0-	35	1	660	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
04	840	N	683	-0-	-157 B	-0-	34	1	636	2	Y	12					17
							13	9									
05	806	N	783	-0-	-23 B	-0-	37	1	746	2	Y	-0-					17
06	660	N	612	-0-	-48 B	-0-	31	1	580	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
07	713	N	7	-0-	-706 B	-0-	7	2			Y	-0-					17
08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		46	-0-	46 B	46	2	1	44	2	Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	46					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	46					Y	-0-					8
06	46	X	-0-	-0-	-46 B	-0-					Y	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 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	868	N	445	-0-	-423 B	-0-	22	1	422	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					Y	5					8
05	806	N	257	-0-	-549 B	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					8
06	420	N	137	-0-	-283 B	-0-	7	1	129	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
07	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	34	1	542	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	21	1	335	2	Y	18					26
							20	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 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	1953	N	1944	-0-	-9 B	-0-	97	1	1847	2	Y	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	98	1	1856	2	Y	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	102	1	2060	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
06	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	99	1	1874	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
07	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	119	1	1926	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1861	-0-	-309 B	-0-	110	1	1751	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	123	1	2333	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1981	-0-	-179 B	-0-	99	1	1882	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2417	-0-	-63 B	-0-	113	1	2290	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
06	2400	X	2333	-0-	-67 B	-0-	117	1	2205	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
07	2480	X	2289	-0-	-191 B	-0-	133	1	2156	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2241	-0-	-177 B	-0-	133	1	2108	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 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	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	120	1	2277	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1645	-0-	-605 B	-0-	82	1	1563	2	Y	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	111	1	2243	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
06	2310	N	1396	-0-	-914 B	-0-	70	1	1318	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	1705	N	1006	-0-	-699 B	-0-	59	1	947	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2291	-0-	-65 B	-0-	136	1	2155	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 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- 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		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

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	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	43	1	818	2	Y	3	1	8			39
								3	9									
04	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1343	2	Y	3	32	1			10
								3	9									
05	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1234	2	Y	3					13
								3	9									
06	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1009	2	Y	2					15
								2	9									
07	1457	N	1268	-0-	-189	B	-0-	74	1	1191	2	Y	3					18
								3	9									
08	1302	N	1278	-0-	-24	B	-0-	76	1	1200	2	Y	2					20
								2	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

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	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	24	1	450	2	Y	3					20
								3	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	36	1	676	2	Y	-0-					20
05	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	27	1	557	2	Y	3					23
								3	9									
06	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	27	1	504	2	Y	7					30
								8	9									
07	620	N	396	-0-	-224	B	-0-	22	1	362	2	Y	11					41
								12	9									
08	589	N	384	-0-	-205	B	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					41

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

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	713	N	221	-0-	-492	B	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					46
04	510	N	272	-0-	-238	B	-0-	14	1	257	2	Y	1					47
								1	9									
05	558	N	372	-0-	-186	B	-0-	17	1	346	2	Y	8					55
								9	9									
06	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					55
07	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	21	1	337	2	Y	6					61
								7	9									
08	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	23	1	366	2	Y	-0-					61

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

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	1980	-0-	-1895	B	-0-	98	1	1873	2	Y	8	3	8			50
								9	9									
04	3750	X	2596	-0-	-1154	B	-0-	130	1	2466	2	Y	-0-					50
05	2759	X	2552	-0-	-207	B	-0-	120	1	2423	2	Y	8					58
								9	9									
06	2861	X	2861	-0-	-0-	B	-0-	143	1	2712	2	Y	5	4	8			59
								6	9									
07	2697	X	1567	-0-	-1130	B	-0-	91	1	1469	2	Y	6					65
								7	9									
08	3052	X	3052	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2870	2	Y	1					66
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2469	-0-	-135 B	-0-	123	1	2337	2	Y	8	2	8			65
							9	9									
04	2400	N	1919	-0-	-481 B	-0-	96	1	1817	2	Y	5	53	1			17
							6	9									
05	2635	N	1733	-0-	-902 B	-0-	81	1	1646	2	Y	5					22
							6	9									
06	2400	N	1570	-0-	-830 B	-0-	79	1	1485	2	Y	5					27
							6	9									
07	1984	N	1637	-0-	-347 B	-0-	95	1	1536	2	Y	5					32
							6	9									
08	1736	N	1604	-0-	-132 B	-0-	95	1	1505	2	Y	4					36
							4	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 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	1209	N	1119	-0-	-90 B	-0-	56	1	1055	2	Y	7	44	1	1	8	37
							8	9									
04	1080	N	907	-0-	-173 B	-0-	45	1	859	2	Y	3					40
							3	9									
05	837	N	19	-0-	-818 B	-0-	1	1	17	2	Y	1					41
							1	9									
06	1080	N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					Y	-0-					41
07	930	N	9	-0-	-921 B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					41
08	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					41

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	64	1	1211	2	Y	11	105	1	1	8	85
							12	9									
04	1320	N	1223	-0-	-97 B	-0-	61	1	1153	2	Y	8					93
							9	9									
05	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	59	1	1194	2	Y	17					110
							19	9									
06	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	63	1	1191	2	Y	11	1	8			120
							12	9									
07	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	76	1	1235	2	Y	11					131
							12	9									
08	1271	N	1192	-0-	-79 B	-0-	70	1	1109	2	Y	12					143
							13	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 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	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	73	1	1388	2	Y	3	1	8			61
							3	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	54	1	1032	2	Y	1					62
							1	9									
05	961	N	952	-0-	-9 B	-0-	44	1	893	2	Y	14					76
							15	9									
06	1410	N	986	-0-	-424 B	-0-	50	1	936	2	Y	-0-					76
07	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	72	1	1156	2	Y	9					85
							10	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	73	1	1150	2	Y	1					86
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 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	2805	N	2805	-0-	-0- B	-0-	140	1	2665	2	N	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0- B	-0-	122	1	2311	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2197	-0-	-531 B	-0-	103	1	2081	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
06	2640	N	1503	-0-	-1137 B	-0-	75	1	1421	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	2511	N	1581	-0-	-930 B	-0-	92	1	1489	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1497	-0-	-704 B	-0-	89	1	1408	2	N	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 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	1333	N	1263	-0-	-70 B	-0-	63	1	1189	2	Y	10	2	8			62
							11	9									
04	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	65	1	1227	2	Y	8					70
							9	9									
05	1364	N	1238	-0-	-126 B	-0-	58	1	1178	2	Y	2					72
							2	9									
06	1230	N	1150	-0-	-80 B	-0-	57	1	1086	2	Y	6	1	8			77
							7	9									
07	1333	N	1071	-0-	-262 B	-0-	62	1	1007	2	Y	2					79
							2	9									
08	1240	N	1001	-0-	-239 B	-0-	59	1	938	2	Y	4					83
							4	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 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	1953	N	1775	-0-	-178 B	-0-	89	1	1686	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1637	-0-	-283 B	-0-	82	1	1555	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2066	-0-	-104 B	-0-	97	1	1957	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	92	1	1733	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
07	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	114	1	1834	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1857	-0-	-220 B	-0-	110	1	1747	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 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	3755	X	3755	-0-	-0- B	-0-	187	1	3558	2	Y	9					164
							10	9									
04	3630	X	3066	-0-	-564 B	-0-	153	1	2913	2	Y	-0-					164
05	4061	X	2927	-0-	-1134 B	-0-	138	1	2789	2	Y	-0-					164
06	3930	X	3242	-0-	-688 B	-0-	163	1	3079	2	Y	-0-					164
07	4061	X	2899	-0-	-1162 B	-0-	169	1	2730	2	Y	-0-					164
08	3751	X	1698	-0-	-2053 B	-0-	101	1	1597	2	Y	-0-					164

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	526	-0-	-1365 B	-0-	26	1	492	2	Y	7	1	8			71
							8	9									
04	1500	N	408	-0-	-1092 B	-0-	20	1	382	2	Y	5					76
							6	9									
05	1426	N	525	-0-	-901 B	-0-	25	1	499	2	Y	1					77
							1	9									
06	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	27	1	511	2	Y	6	1	8			82
							7	9									
07	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	33	1	535	2	Y	1					83
							1	9									
08	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	37	1	592	2	Y	3					86
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 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	13	X	11	-0-	-2 B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			47
04	22	X	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	Y	1			48
							1	9							
05	589	X	22	-0-	-567 B	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			48
06	570	X	4	-0-	-566 B	-0-	4	2			Y	-0-			48
07	589	X	87	-0-	-502 B	-0-	5	1	81	2	Y	1			49
							1	9							
08	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			49

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-			148
04	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			148
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			148
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-			148
07	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-			148
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			148

DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

03	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	638	2	1	9	N	1			146
04	900	X	529	-0-	-371 B	-0-	529	2			N	-0-			146
05	930	X	302	-0-	-628 B	-0-	294	2	8	9	N	7			153
06	660	X	594	-0-	-66 B	-0-	594	2			N	-0-			153
07	651	X	578	-0-	-73 B	-0-	570	2	8	9	N	7			160
08	651	X	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT			160

ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

03	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-			111
04	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-			111
05	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-			111
06	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-			111
07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-			111
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			111

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

03	7998	X	7158	-0-	-840 B	-0-	480	1	6678	2	N	-0-			127
04	7290	X	6759	-0-	-531 B	-0-	542	1	6217	2	N	-0-			127
05	7533	X	6846	-0-	-687 B	-0-	593	1	6253	2	N	-0-			127
06	7290	X	4539	-0-	-2751 B	-0-	533	1	4006	2	N	-0-			127
07	8002	X	8002	-0-	-0- B	-0-	995	1	6966	2	N	37	37	8	127
							41	9							
08	7161	X	6736	-0-	-425 B	-0-	636	1	6100	2	N	-0-			127

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9262	X	9262	-0-	-0- B	-0-	851	1	8411	2	N	-0-					162
04	8794	X	8794	-0-	-0- B	-0-	883	1	7736	2	N	159	164	1			157
							175	9									
05	9123	X	9123	-0-	-0- B	-0-	993	1	8130	2	N	-0-					157
06	8188	X	8188	-0-	-0- B	-0-	1139	1	7049	2	N	-0-					157
07	9135	X	9135	-0-	-0- B	-0-	1320	1	7778	2	N	34	34	8			157
							37	9									
*08	9237	X	9237	-0-	-0- B	-0-	1069	1	8168	2	N	-0-					157

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7897	-0-	-318 B	-0-	726	1	7171	2	N	-0-					93
04	7950	X	7590	-0-	-360 B	-0-	778	1	6812	2	N	-0-					93
05	8215	X	7608	-0-	-607 B	-0-	828	1	6780	2	N	-0-					93
06	7950	X	6851	-0-	-1099 B	-0-	953	1	5898	2	N	-0-					93
07	7998	X	7087	-0-	-911 B	-0-	1025	1	6040	2	N	20	20	8			93
							22	9									
08	7905	X	7430	-0-	-475 B	-0-	860	1	6570	2	N	-0-					93

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26102	X	22048	-0-	-4054 B	-0-	2019	1	19960	2	N	63	172	1			63
							69	9									
04	24720	X	21794	-0-	-2926 B	-0-	2233	1	19561	2	N	-0-					63
05	25544	X	24112	-0-	-1432 B	-0-	2624	1	21488	2	N	-0-					63
06	24300	X	22446	-0-	-1854 B	-0-	3121	1	19325	2	N	-0-					63
07	24552	X	20530	-0-	-4022 B	-0-	2975	1	17524	2	N	28	28	8			63
							31	9									
08	24118	X	19161	-0-	-4957 B	-0-	2218	1	16943	2	N	-0-					63

STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9853	-0-	-67 B	-0-	905	1	8948	2	N	-0-					63
04	9576	X	9576	-0-	-0- B	-0-	981	1	8595	2	N	-0-					63
05	9734	X	9263	-0-	-471 B	-0-	1008	1	8255	2	N	-0-					63
06	9540	X	7507	-0-	-2033 B	-0-	1044	1	6463	2	N	-0-					63
07	9889	X	9201	-0-	-688 B	-0-	1329	1	7832	2	N	36	36	8			63
							40	9									
08	9889	X	9279	-0-	-610 B	-0-	1074	1	8205	2	N	-0-					63

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A

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	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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
TOOLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287439 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18259	X	13530	-0-	-4729 B	-0-	1243	1	12287	2	N	-0-					144
04	16410	X	12918	-0-	-3492 B	-0-	1323	1	11595	2	N	-0-					144
05	16089	X	13516	-0-	-2573 B	-0-	1471	1	12045	2	N	-0-					144
06	14820	X	12871	-0-	-1949 B	-0-	1790	1	11081	2	N	-0-					144
07	14353	X	11569	-0-	-2784 B	-0-	1674	1	9863	2	N	29	29	8			144
							32	9									
08	13516	X	11184	-0-	-2332 B	-0-	1295	1	9889	2	N	-0-					144

HINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20828	-0-	-6049 B	-0-	1914	1	18914	2	N	-0-					55
04	24240	X	19512	-0-	-4728 B	-0-	1999	1	17513	2	N	-0-					55
05	25048	X	20795	-0-	-4253 B	-0-	2263	1	18532	2	N	-0-					55
06	23460	X	20399	-0-	-3061 B	-0-	2837	1	17562	2	N	-0-					55
07	23715	X	17081	-0-	-6634 B	-0-	2475	1	14578	2	N	25	25	8			55
							28	9									
08	20832	X	17923	-0-	-2909 B	-0-	2075	1	15848	2	N	-0-					55

MYERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293557 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12760 - 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	6665	X	770	-0-	-5895 B	-0-	73	1	697	2	N	-0-					63
04	2160	X	1888	-0-	-272 B	-0-	204	1	1684	2	N	-0-					63
05	2232	X	1913	-0-	-319 B	-0-	218	1	1695	2	N	-0-					63
06	2160	X	1680	-0-	-480 B	-0-	242	1	1438	2	N	-0-					63
07	1953	X	1217	-0-	-736 B	-0-	182	1	1022	2	N	12	12	8			63
							13	9									
08	1953	X	1285	-0-	-668 B	-0-	158	1	1127	2	N	-0-					63

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 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	1364	N	1223	-0-	-141 B	-0-	1221	2	2	9	N	2					56
04	1230	N	1218	-0-	-12 B	-0-	1218	2			N	-0-					56
05	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2			N	-0-					56
06	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			N	-0-					56
07	1271	N	1145	-0-	-126 B	-0-	1145	2			N	-0-					56
08	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2			N	-0-					56

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCGILL-MURPHY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292328 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12332 - 18907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44950	X	36386	-0-	-8564 B	-0-	35593	2	793	9	Y	721	688	1	10	8	123
04	43500	X	34664	-0-	-8836 B	-0-	33953	2	711	9	Y	646	721	1			48
05	38657	X	35051	-0-	-3606 B	-0-	34300	2	751	9	Y	683	639	1			92
06	35550	X	33845	-0-	-1705 B	-0-	33176	2	669	9	Y	608	612	1			88
07	36394	X	35086	-0-	-1308 B	-0-	34420	2	666	9	Y	605	595	1			98
08	36394	X	34922	-0-	-1472 B	-0-	34251	2	671	9	Y	610	571	1			137

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MCGILL-WALDROP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292545 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12480 - 20396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66247	X	65596	-0-	-651 B	-0-	64983	2	613	9	Y	557	536	1			96
04	64110	X	61206	-0-	-2904 B	-0-	60690	2	516	9	Y	469	530	1			35
05	66247	X	64654	-0-	-1593 B	-0-	64152	2	502	9	Y	456	429	1			62
06	63480	X	61926	-0-	-1554 B	-0-	61411	2	515	9	Y	468	462	1			68
07	65596	X	62159	-0-	-3437 B	-0-	61674	2	485	9	Y	441	438	1			71
08	65596	X	61568	-0-	-4028 B	-0-	61076	2	492	9	Y	447	418	1			100

STEWART-CORLEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295458 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11847 PERF.12200 - 19769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59221	-0-	-7491 B	-0-	59144	2	77	9	Y	70	60	1			23
04	64560	X	56490	-0-	-8070 B	-0-	56418	2	72	9	Y	65	77	1			11
05	66712	X	56782	-0-	-9930 B	-0-	56714	2	68	9	Y	62	57	1	5	8	11
06	62520	X	52920	-0-	-9600 B	-0-	52877	2	43	9	Y	39	38	1			12
07	61690	X	52361	-0-	-9329 B	-0-	52308	2	53	9	Y	48	42	1			18
08	59210	X	51104	-0-	-8106 B	-0-	51057	2	47	9	Y	43	38	1			23

DYER-SWINNEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295584 COMPL. DATE 11/01/2024 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12150 - 20317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114514	X	91906	-0-	-22608 B	-0-	91388	2	518	9	Y	471	435	1			157
04	101460	X	85641	-0-	-15819 B	-0-	85083	2	558	9	Y	507	579	1			85
05	104842	X	85887	-0-	-18955 B	-0-	85405	2	482	9	Y	438	434	1	5	8	84
06	94620	X	80275	-0-	-14345 B	-0-	79928	2	347	9	Y	315	301	1			98
07	95232	X	79842	-0-	-15390 B	-0-	79466	2	376	9	Y	342	312	1			128
08	91915	X	77834	-0-	-14081 B	-0-	77507	2	327	9	Y	297	267	1	3	8	155

NORTHCUTT-BURKE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296530 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 11937 PERF.12535 - 21795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94736	X	74938	-0-	-19798 B	-0-	73699	2	1239	9	Y	1126	1100	1			101
04	91680	X	70410	-0-	-21270 B	-0-	69291	2	1119	9	Y	1017	1029	1			89
05	89342	X	70715	-0-	-18627 B	-0-	69586	2	1129	9	Y	1026	1023	1			92
06	80520	X	66408	-0-	-14112 B	-0-	65355	2	1053	9	Y	957	999	1			50
07	77810	X	66742	-0-	-11068 B	-0-	65721	2	1021	9	Y	928	906	1			72
08	74927	X	64843	-0-	-10084 B	-0-	63803	2	1040	9	Y	945	910	1			107

NORTHCUTT-BURKE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296592 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12474 - 18358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73811	X	62349	-0-	-11462 B	-0-	61227	2	1122	9	Y	1020	990	1	5	8	91
04	71430	X	58653	-0-	-12777 B	-0-	57646	2	1007	9	Y	915	926	1			80
05	69347	X	59221	-0-	-10126 B	-0-	58228	2	993	9	Y	903	902	1			81
06	65670	X	56517	-0-	-9153 B	-0-	55553	2	964	9	Y	876	911	1			46
07	63829	X	57270	-0-	-6559 B	-0-	56328	2	942	9	Y	856	835	1			67
08	62341	X	56117	-0-	-6224 B	-0-	55220	2	897	9	Y	815	790	1			92

MCGILL-MURPHY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 298332 COMPL. DATE 10/01/2024 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12366 - 19672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	299305	X	207931	-0-	-91374 B	-0-	205579	2	2352	9	Y	2138	2062	1			186
04	260250	X	180366	-0-	-79884 B	-0-	178354	2	2012	9	Y	1829	1800	1	21	8	194
05	268925	X	168409	-0-	-100516 B	-0-	166771	2	1638	9	Y	1489	1546	1			137
06	260250	X	144377	-0-	-115873 B	-0-	142741	2	1636	9	Y	1487	1509	1			115
07	234701	X	133260	-0-	-101441 B	-0-	131772	2	1488	9	Y	1353	1339	1			129
08	200849	X	120680	-0-	-80169 B	-0-	119280	2	1400	9	Y	1273	1267	1			135

MCGILL-BURKE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298360 COMPL. DATE 10/01/2024 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12522 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	339698	X	206443	-0-	-133255 B	-0-	205389	2	1054	9	Y	958	916	1			83
04	238710	X	191126	-0-	-47584 B	-0-	190221	2	905	9	Y	823	818	1			88
05	246667	X	189908	-0-	-56759 B	-0-	188824	2	1084	9	Y	985	980	1	3	8	90
06	238710	X	170112	-0-	-68598 B	-0-	169360	2	752	9	Y	684	721	1			53
07	222115	X	162630	-0-	-59485 B	-0-	161843	2	787	9	Y	715	700	1			68
08	206429	X	150734	-0-	-55695 B	-0-	149977	2	757	9	Y	688	683	1			73

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		130	-0-	130	B	335	130	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		145	-0-	145	B	480	145	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		210	-0-	210	B	690	210	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		260	-0-	260	B	950	260	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		325	-0-	325	B	950	325	3			Y	-0-					-0-
*08	1120	N	170	-0-	-950	B	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	319					Y	-0-					24
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	319					Y	-0-					24
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	319					Y	-0-					24
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	319					Y	-0-					24
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	319					Y	-0-					24
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	319					Y	-0-					24

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

03	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 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	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	5	1	117	2	N	53					128
								58	9									
04	120	N	114	-0-	-6	B	-0-	3	1	72	2	N	35					163
								39	9									
05	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	3	1	51	2	N	38					201
								42	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	12	170	1			43
07	124	N	55	-0-	-69	B	-0-	2	1	31	2	N	20					63
								22	9									
08	93	N	52	-0-	-41	B	-0-	8	2	44	9	N	40					103

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

03	93	N	20	-0-	-73	B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	B	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

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-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1832	-0-	-28	B	-0-	70	1	1747	2	Y	14	15	1			5
								15	9									
04	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1794	2	Y	14	11	1			8
								15	9									
05	1876	N	1876	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1785	2	Y	15	18	1			5
								17	9									
06	1770	N	1671	-0-	-99	B	-0-	56	1	1601	2	Y	13	14	1			4
								14	9									
*07	1953	N	1829	-0-	-124	B	-0-	59	1	1755	2	Y	14	11	1			7
								15	9									
08	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1817	2	Y	19	15	1			11
								21	9									

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11092	X	11092	-0-	-0-	B	-0-	421	1	10524	2	Y	134	155	1			44
								147	9									
04	10526	X	10526	-0-	-0-	B	-0-	433	1	9963	2	Y	118	92	1			70
								130	9									
05	11541	X	11541	-0-	-0-	B	-0-	455	1	10946	2	Y	127	156	1			41
								140	9									
06	11474	X	11474	-0-	-0-	B	-0-	384	1	10948	2	Y	129	134	1			36
								142	9									
07	9631	X	9631	-0-	-0-	B	-0-	312	1	9207	2	Y	102	91	1			47
								112	9									
08	10445	X	10445	-0-	-0-	B	-0-	313	1	9976	2	Y	142	112	1			77
								156	9									

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8682	-0-	-1703	B	-0-	331	1	8260	2	Y	83	96	1			28
								91	9									
04	10050	X	7181	-0-	-2869	B	-0-	296	1	6815	2	Y	64	54	1			38
								70	9									
05	10385	X	6758	-0-	-3627	B	-0-	267	1	6426	2	Y	59	78	1			19
								65	9									
06	8850	X	6055	-0-	-2795	B	-0-	203	1	5793	2	Y	54	58	1			15
								59	9									
07	8680	X	7138	-0-	-1542	B	-0-	232	1	6840	2	Y	60	47	1			28
								66	9									
08	8680	X	6756	-0-	-1924	B	-0-	203	1	6473	2	Y	73	61	1			40
								80	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10796	-0-	-1449	B	-0-	411	1	10261	2	Y	113	134	1			38
								124	9									
04	11850	X	10491	-0-	-1359	B	-0-	432	1	9937	2	Y	111	83	1			66
								122	9									
05	12245	X	10552	-0-	-1693	B	-0-	416	1	10012	2	Y	113	143	1			36
								124	9									
06	10680	X	9954	-0-	-726	B	-0-	334	1	9507	2	Y	103	111	1			28
								113	9									
*07	11312	X	11312	-0-	-0-	B	-0-	367	1	10818	2	Y	115	90	1			53
								127	9									
08	11349	X	11349	-0-	-0-	B	-0-	340	1	10841	2	Y	153	123	1			83
								168	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

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	13485	X	13485	-0-		-0-	B	-0-	513	1	12805	2	Y	152	189	1			49
									167	9									
04	12613	X	12613	-0-		-0-	B	-0-	519	1	11936	2	Y	144	108	1			85
									158	9									
05	12846	X	12846	-0-		-0-	B	-0-	506	1	12176	2	Y	149	187	1			47
									164	9									
06	11987	X	11987	-0-		-0-	B	-0-	401	1	11439	2	Y	134	144	1			37
									147	9									
*07	11684	X	11684	-0-		-0-	B	-0-	379	1	11163	2	Y	129	109	1			57
									142	9									
08	11253	X	10805	-0-		-448	B	-0-	323	1	10308	2	Y	158	129	1			86
									174	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

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	6623	X	6623	-0-		-0-	B	-0-	249	1	6220	2	Y	140	157	1			47
									154	9									
04	6105	X	6105	-0-		-0-	B	-0-	248	1	5714	2	Y	130	100	1			77
									143	9									
05	6358	X	6358	-0-		-0-	B	-0-	248	1	5958	2	Y	138	171	1			44
									152	9									
06	6030	X	5727	-0-		-303	B	-0-	190	1	5405	2	Y	120	131	1			33
									132	9									
*07	6531	X	6531	-0-		-0-	B	-0-	209	1	6176	2	Y	133	106	1			60
									146	9									
08	6542	X	6542	-0-		-0-	B	-0-	193	1	6155	2	Y	176	141	1			95
									194	9									

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

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	10478	X	8313	-0-		-2165	B	-0-	316	1	7896	2	Y	92	113	1			31
									101	9									
04	10140	X	9240	-0-		-900	B	-0-	380	1	8755	2	Y	95	70	1			56
									105	9									
05	10478	X	9679	-0-		-799	B	-0-	382	1	9190	2	Y	97	122	1			31
									107	9									
06	9210	X	8915	-0-		-295	B	-0-	299	1	8516	2	Y	91	97	1			25
									100	9									
07	9819	X	9819	-0-		-0-	B	-0-	319	1	9395	2	Y	95	76	1			44
									105	9									
08	9682	X	9682	-0-		-0-	B	-0-	290	1	9260	2	Y	120	99	1			65
									132	9									

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

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	12232	X	12232	-0-		-0-	B	-0-	527	1	11334	2	Y	337	230	1			112
									371	9									
04	10380	X	9031	-0-		-1349	B	-0-	397	1	8301	2	Y	303	355	1			60
									333	9									
05	10726	X	10665	-0-		-61	B	-0-	603	1	9851	2	Y	192	202	1	1	8	49
									211	9									
06	10710	X	9085	-0-		-1625	B	-0-	496	1	8268	2	Y	292	259	1			82
									321	9									
07	11067	X	8789	-0-		-2278	B	-0-	519	1	7934	2	Y	305	354	1			33
									336	9									
08	11067	X	6792	-0-		-4275	B	-0-	168	1	6447	2	Y	161	155	1	1	8	38
									177	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8549	-0-	-38 B	-0-	373	1	8025	2	Y	137	123	1			45
							151	9									
04	8100	X	7639	-0-	-461 B	-0-	343	1	7156	2	Y	127	147	1			25
							140	9									
05	7905	X	5529	-0-	-2376 B	-0-	312	1	5101	2	Y	105	103	1			27
							116	9									
06	8280	X	6061	-0-	-2219 B	-0-	338	1	5631	2	Y	84	88	1			23
							92	9									
07	8556	X	5281	-0-	-3275 B	-0-	319	1	4886	2	Y	69	71	1			21
							76	9									
08	8599	X	8599	-0-	-0- B	-0-	211	1	8126	2	Y	238	202	1			57
							262	9									

MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10273	X	10273	-0-	-0- B	-0-	440	1	9472	2	Y	328	264	1			109
							361	9									
04	9270	X	8945	-0-	-325 B	-0-	397	1	8284	2	Y	240	302	1			47
							264	9									
05	9455	X	8299	-0-	-1156 B	-0-	461	1	7535	2	Y	275	250	1			72
							303	9									
06	9930	X	8504	-0-	-1426 B	-0-	466	1	7762	2	Y	251	252	1			71
							276	9									
07	10261	X	8616	-0-	-1645 B	-0-	514	1	7864	2	Y	216	205	1			82
							238	9									
08	10261	X	7751	-0-	-2510 B	-0-	191	1	7326	2	Y	213	244	1			51
							234	9									

BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11293	X	11293	-0-	-0- B	-0-	484	1	10414	2	Y	359	358	1			119
							395	9									
04	9840	X	9716	-0-	-124 B	-0-	431	1	9003	2	Y	256	325	1			50
							282	9									
05	9827	X	8912	-0-	-915 B	-0-	499	1	8152	2	Y	237	225	1			62
							261	9									
06	10920	X	9651	-0-	-1269 B	-0-	531	1	8845	2	Y	250	241	1			71
							275	9									
07	11284	X	9675	-0-	-1609 B	-0-	578	1	8845	2	Y	229	216	1			84
							252	9									
08	11284	X	8297	-0-	-2987 B	-0-	204	1	7859	2	Y	213	246	1			51
							234	9									

BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11978	X	11978	-0-	-0- B	-0-	523	1	11255	2	Y	182	170	1			60
							200	9									
04	11143	X	11143	-0-	-0- B	-0-	500	1	10436	2	Y	188	211	1			37
							207	9									
05	9796	X	8464	-0-	-1332 B	-0-	478	1	7815	2	Y	155	152	1			40
							171	9									
06	11580	X	11406	-0-	-174 B	-0-	635	1	10589	2	Y	165	158	1			47
							182	9									
07	11966	X	11173	-0-	-793 B	-0-	675	1	10318	2	Y	164	147	1			64
							180	9									
08	11966	X	9795	-0-	-2171 B	-0-	240	1	9240	2	Y	286	281	1			69
							315	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

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	12462	X	12069	-0-		-393	B	-0-	520 363	1 9	11186	2	Y	330	348	1			109
04	12060	X	10754	-0-		-1306	B	-0-	478 298	1 9	9978	2	Y	271	326	1			54
05	12028	X	11813	-0-		-215	B	-0-	659 387	1 9	10767	2	Y	352	315	1			91
06	12429	X	12429	-0-		-0-	B	-0-	684 339	1 9	11406	2	Y	308	312	1			87
07	12564	X	12564	-0-		-0-	B	-0-	752 316	1 9	11496	2	Y	287	272	1			102
08	12059	X	11246	-0-		-813	B	-0-	278 296	1 9	10672	2	Y	269	306	1			65

MONTANO WELL #: 1H RRCID -> 288985 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12203 - 17995

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	37975	X	34120	-0-		-3855	B	-0-	1307 165	1 9	32648	2	Y	150	140	1			101
04	36750	X	32627	-0-		-4123	B	-0-	1352 153	1 9	31122	2	Y	139	136	1			104
05	37975	X	33246	-0-		-4729	B	-0-	1322 144	1 9	31780	2	Y	131	199	1			36
06	33990	X	30358	-0-		-3632	B	-0-	1025 133	1 9	29200	2	Y	121	66	1			91
07	34348	X	29657	-0-		-4691	B	-0-	969 112	1 9	28576	2	Y	102	127	1			66
08	34131	X	28969	-0-		-5162	B	-0-	876 121	1 9	27972	2	Y	110	121	1			55

MONTANO WELL #: 2H RRCID -> 291429 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12513 - 18456

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	44919	X	38027	-0-		-6892	B	-0-	1453 277	1 9	36297	2	Y	252	235	1			170
04	41370	X	36317	-0-		-5053	B	-0-	1502 255	1 9	34560	2	Y	232	230	1			172
05	42749	X	36889	-0-		-5860	B	-0-	1463 240	1 9	35186	2	Y	218	331	1			59
06	38010	X	36196	-0-		-1814	B	-0-	1219 240	1 9	34737	2	Y	218	112	1			165
*07	38378	X	37958	-0-		-420	B	-0-	1238 216	1 9	36504	2	Y	196	235	1			126
08	38037	X	37676	-0-		-361	B	-0-	1137 239	1 9	36300	2	Y	217	234	1			109

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

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	2284	X	2284	-0-		-0-		-0-	2284	2			N	-0-					120
04	1428	X	1428	-0-		-0-		-0-	1428	2			N	-0-					120
05	840	X	840	-0-		-0-		-0-	840	2			N	-0-					120
06	1640	X	1640	-0-		-0-		-0-	1640	2			N	-0-					120
07	1065	X	1065	-0-		-0-		-0-	1065	2			N	-0-					120
08	1392	X	1392	-0-		-0-		-0-	1392	2			N	-0-					120

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 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	7874	X	6768	-0-	-1106	-0-	327	1	6441	2	Y	-0-					2
04	7470	X	6366	-0-	-1104	-0-	298	1	6068	2	Y	-0-					2
05	7719	X	6137	-0-	-1582	-0-	307	1	5830	2	Y	-0-					2
06	7470	X	6221	-0-	-1249	-0-	326	1	5895	2	Y	-0-					2
07	6944	X	5732	-0-	-1212	-0-	287	1	5445	2	Y	-0-					2
*08	6758	X	5796	-0-	-962	-0-	285	1	5511	2	Y	-0-					2

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	61	1	1204	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	57	1	1151	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	58	1	1111	2	Y	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	65	1	1179	2	Y	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	64	1	1217	2	Y	-0-					-0-
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1208	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 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	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	296	1	5825	2	Y	-0-					12
04	5460	X	5376	-0-	-84	-0-	252	1	5124	2	Y	-0-					12
05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	324	1	6156	2	Y	-0-					12
06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	291	1	5263	2	Y	-0-					12
07	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	332	1	6298	2	Y	-0-					12
*08	5642	X	4992	-0-	-650	-0-	246	1	4746	2	Y	-0-					12

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	-0-	-2324	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	310	X	210	-0-	-100	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	300	X	90	-0-	-210	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	238	-0-	-72	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 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	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					35
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					35
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	512	2	Y	-0-					35
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					35
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	1					36
							1	9									
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					36

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 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	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-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	174	1	2511	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2076	-0-	-534	-0-	154	1	1922	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	171	1	2394	2	Y	-0-					-0-
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	187	1	2532	2	Y	-0-					-0-
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	187	1	2470	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2323	-0-	-250	-0-	167	1	2156	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	417	1	6032	2	Y	2					134
							2	9									
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	467	1	5848	2	Y	-0-					134
05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	419	1	5876	2	Y	3					137
							3	9									
06	6000	X	5919	-0-	-81	-0-	407	1	5512	2	Y	-0-					137
07	6200	X	5642	-0-	-558	-0-	397	1	5237	2	Y	7					144
							8	9									
08	6200	X	5719	-0-	-481	-0-	411	1	5308	2	Y	-0-					144

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

03	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	579	1	8377	2	Y	-0-					7
04	7020	X	6465	-0-	-555	-0-	478	1	5987	2	Y	-0-					7
05	8122	X	6868	-0-	-1254	-0-	457	1	6411	2	Y	-0-					7
06	7860	X	6169	-0-	-1691	-0-	424	1	5745	2	Y	-0-					7
07	8122	X	6746	-0-	-1376	-0-	476	1	6269	2	Y	1					8
							1	9									
08	8122	X	7629	-0-	-493	-0-	549	1	7080	2	Y	-0-					8

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

03	3906	X	2402	-0-	-1504	-0-	155	1	2247	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3328	-0-	-452	-0-	246	1	3082	2	Y	-0-					-0-
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	272	1	3815	2	Y	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	255	1	3448	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2960	-0-	-729	-0-	209	1	2751	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3613	-0-	-293	-0-	260	1	3353	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

03	5239	X	4864	-0-	-375	-0-	235	1	4629	2	Y	-0-					19
04	5070	X	4902	-0-	-168	-0-	230	1	4672	2	Y	-0-					19
05	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	253	1	4814	2	Y	-0-					19
06	5010	X	4839	-0-	-171	-0-	254	1	4585	2	Y	-0-					19
07	5084	X	4952	-0-	-132	-0-	248	1	4704	2	Y	-0-					19
*08	5053	X	4655	-0-	-398	-0-	229	1	4426	2	Y	-0-					19

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	74	1	1064	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	443	-0-	-757	-0-	33	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	50	1	705	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	122	1	1648	2	Y	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	65	1	858	2	Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	692	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 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	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	395	1	7782	2	Y	-0-					22
04	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	385	1	7839	2	Y	-0-					22
05	8029	X	7799	-0-	-230	-0-	390	1	7409	2	Y	-0-					22
06	7770	X	7288	-0-	-482	-0-	382	1	6906	2	Y	-0-					22
07	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	409	1	7756	2	Y	-0-					22
*08	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	407	1	7868	2	Y	-0-					22

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	44	1	555	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	45	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	47	1	639	2	Y	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	56	1	740	2	Y	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	60	1	774	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 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	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3617	-0-	-1095	-0-	3617	2			N	-0-					99
04	4260	X	2999	-0-	-1261	-0-	2999	2			N	-0-					99
05	3844	X	1665	-0-	-2179	-0-	1665	2			N	-0-					99
06	3720	X	3369	-0-	-351	-0-	3369	2			N	-0-					99
07	3627	X	3231	-0-	-396	-0-	3231	2			N	-0-					99
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					99

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	526	2	N	-0-					167
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	N	-0-					167
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	N	-0-					167
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	N	-0-					167
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	N	-0-					167
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	9	1	362	2	N	-0-					167

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

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-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

03	T. A.	-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

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					95
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					95
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 291346 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 8548 - 8568

03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	110					234
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					234
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	N	5					239
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					239

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MILTON ANDERSON TP WELL #: 8 RRCID -> 296813 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 8147 - 8289

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	11036	X	7691	-0-	-3345	-0-	364	1	6918	2	N	372	332	1	10	8	229
							409	9									
04	9570	X	6652	-0-	-2918	-0-	315	1	5989	2	N	316	306	1			239
							348	9									
05	9114	X	5375	-0-	-3739	-0-	237	1	4804	2	N	304	340	1			203
							334	9									
06	7860	X	4940	-0-	-2920	-0-	232	1	4385	2	N	294	291	1	5	8	201
							323	9									
07	7688	X	6162	-0-	-1526	-0-	341	1	5501	2	N	291	312	1	1	8	179
							320	9									
08	7688	X	5898	-0-	-1790	-0-	332	1	5261	2	N	277	300	1			156
							305	9									

KICKAPOO CREEK TP WELL #: 2 RRCID -> 299425 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8256 - 8433

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		13635	-0-	13635	15282	611	1	11626	2	N	1271	1216	1			242
							1398	9									
04	27976	X	12694	-0-	-15282	-0-	594	1	11286	2	N	740	677	1			305
							814	9									
05	12307	X	10188	-0-	-2119	-0-	454	1	9203	2	N	483	704	1			84
							531	9									
06	11910	X	7650	-0-	-4260	-0-	364	1	6880	2	N	369	305	1	3	8	145
							406	9									
07	12307	X	6530	-0-	-5777	-0-	363	1	5859	2	N	280	298	1	3	8	124
							308	9									
08	12307	X	5567	-0-	-6740	-0-	314	1	4983	2	N	245	313	1			56
							270	9									

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 299503 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8226 - 8398

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		22259	-0-	22259	22259	21661	2	598	9	N	544					544
04	0		34866	-0-	34866	57125	33856	2	1010	9	N	918	856	1			606
05	88183	X	31058	-0-	-57125	-0-	29493	2	1565	9	N	1423	1869	1			160
06	33150	X	24332	-0-	-8818	-0-	23578	2	754	9	N	685	703	1			142
07	34255	X	23918	-0-	-10337	-0-	23108	2	810	9	N	736	534	1			344
08	34255	X	27457	-0-	-6798	-0-	27071	2	386	9	N	351	538	1			157

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-	Y	-0-	60
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-	Y	-0-	60
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-	Y	-0-	60
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-	Y	-0-	60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	60

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) //CONT.// 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 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	868	N	816	-0-	-52	-0-	36	1	778	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	46	1	959	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	58	1	954	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	59	1	975	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	61	1	941	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	25	1	950	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

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-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	410	X	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	499	X	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	12	1	457	2	Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

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-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

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-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

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-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5 2	1 9	117	2	N	2					72
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	111	2	N	2					74
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	96	2	N	5					79
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	91	2	N	1	1	8			79
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	94	2	N	3					82
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2 24	1 9	60	2	N	22					104

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	620	2	29	9	Y	26					118
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	600	2	23	9	Y	21					139
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	620	2	30	9	Y	27					166
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	600	2	23	9	Y	21					187
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	620	2	25	9	Y	23					210
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	620	2	21	9	Y	19	186	1			43

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1791	-0-	-193	-0-	1668	2	123	9	N	112	188	1			62
04	1890	N	1692	-0-	-198	-0-	1562	2	130	9	N	118					180
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1767	2	120	9	N	109	193	1			96
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1780	2	116	9	N	105					201
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2133	2	121	9	N	110	177	1			134
08	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1777	2	110	9	N	100	191	1			43

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LIONS DEN OPERATING LLC 102674
BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*07	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					18
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			Y	-0-					18
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					18
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			Y	-0-					18
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	72	2	63	9	Y	57	75	1			-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-					21
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			Y	-0-					21
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					21
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					21
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	63	2	46	9	Y	42	63	1			-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

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-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

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-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 770275
BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM 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	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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

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-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

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-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3403 - 3573

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-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3431 - 3644

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-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

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-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	806	N	527	-0-	-279	-0-	527	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

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-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

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-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

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

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC //CONT.// 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-					77
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-					77
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					77
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					77
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					77
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-					77

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-					10
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-					10
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-					10
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-					10
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-					10
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-					10

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-					44
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2		N	-0-					44
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-					44
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2		N	-0-					44
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2		N	-0-					44
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

03	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2		N	-0-					47
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	2		N	-0-					47
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-					47
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-					47
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-					47
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT					47

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	592	2			N	-0-					8
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					8
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					8
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					8
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					8
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					8

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	474	2	31	9	N	28	133	1			-0-
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	503	2	8	9	N	7					7
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	N	5					12
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					12

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	300	1	598	2	N	-0-					116
04	990	N	767	-0-	-223	-0-	185	1	582	2	N	-0-					116
05	1023	N	810	-0-	-213	-0-	264	1	546	2	N	-0-					116
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	316	1	620	2	N	-0-					116
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	522	1	602	2	N	-0-					116
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	337	-0-	-4	-0-	113	1	224	2	N	-0-					33
04	390	N	247	-0-	-143	-0-	60	1	187	2	N	-0-					33
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	105	1	217	2	N	-0-					33
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	86	1	169	2	N	-0-					33
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	174	1	201	2	N	-0-					33
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					33

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	260	3	18	9	N	16					141
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	240	3	2	9	N	2					143
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					143
06	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					143
07	248	N	149	-0-	-99	-0-	120	3	29	9	N	26					169
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	174	3	6	9	N	5	148	1			26

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 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	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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

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-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					74
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	737	2	8	9	N	7					81
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	812	2	10	9	N	9					90
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6	9	N	5					95
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	785	2	14	9	N	13					108
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					108

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF. 10204 - 10880

03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	N	3					53
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	9	N	4					57
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					57
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					57
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	N	1					58
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	79	2	20	9	N	18					76

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 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	2139	N	1416	-0-	-723	-0-	222	1	1194	2	Y	-0-					-0-
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	379	1	2198	2	Y	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	458	1	2214	2	Y	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	519	1	1344	2	Y	-0-					-0-
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	600	1	2103	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2205	-0-	-275	-0-	427	1	1778	2	Y	-0-					-0-

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	Y	5					190
							6	9									
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	27	1	156	2	Y	7	45	1			152
							8	9									
05	279	N	170	-0-	-109	-0-	28	1	136	2	Y	5					157
							6	9									
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	47	1	121	2	Y	3					160
							3	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	44	1	153	2	Y	7					167
							8	9									
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	47	1	194	2	Y	6					173
							7	9									

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

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-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

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-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

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-

PEATOWN (PETTIT -A-) 70009 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH OU A WELL #: 1 U RRCID -> 291646 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6898 - 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	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-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 10390 - 10691

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
URSUS OIL AND GAS 879300
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					225
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	3	7	9	N	6					231
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					231
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	3	7	9	N	6					237
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					237

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

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-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ELMS OIL COMPANY 250120
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 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	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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 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	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					137
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					137
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					137
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					137
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1614	2	22	9	N	20					217
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1504	2	20	9	N	18	173	1			62
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	2	20	9	N	18					80
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1293	2	4	9	N	4					84
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1348	2	23	9	N	21					105
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	496	-0-	-0-	-0-	484	2	12	9	N	11					161
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					161
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					161
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					161
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					161
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 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	354	X	-0-	-0-	-354	-0-					N	-0-					290
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1			N	-0-					270
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					270
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					270
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					270
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					270
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 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	548	X	52	-0-	-496	-0-	52	1			N	-0-					211
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					211
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					211
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	45	3	12	9	N	11					75
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	11					86
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	40	3	12	9	N	11					97

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	520	3	4	9	N	4					143
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					143
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	505	3	9	9	N	8					151
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					151
07	0	N	355	-0-	355	-0-	310	3	45	9	N	41	167	1			25
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	55	3	4	9	N	4					29

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 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	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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

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

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

03	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					109
04	480 N	227	-0-	-253	-0-	210	2	17	9	N	15					124
05	465 N	413	-0-	-52	-0-	407	2	6	9	N	5					129
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	322	2	12	9	N	11					140
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	321	2	11	9	N	10					150
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	400	2	11	9	N	10					160

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2224	2	19	9	N	17					37
04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2242	2	41	9	N	37					74
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2136	2	22	9	N	20					94
06	2100 N	1403	-0-	-697	-0-	1386	2	17	9	N	15					109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					109

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

03	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
06	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3171	-0-	71	71	3171	2			N	-0-					-0-
08	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
BRINE TEXAS USA, LLC 093394
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 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	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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 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	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-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 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	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-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					119
04	14B2 EXT		23	-0-	23	46	23	2			N	-0-					119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					119
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					119
07	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					N	-0-					119
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 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	79	R	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	N	2					48
04	120	#	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					48
05	124	#	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					48
06	150	#	34	-0-	-116	-0-	34	2			N	-0-					48
07	155	#	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					48
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					48

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD) 71599 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLIAMS SWD WELL #: 1 RRCID -> 293143 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5906 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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_____ 04/27/2023

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 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	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-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

LARGO OIL COMPANY 486640
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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					178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					181

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 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	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	465 88	1 9	1929	2	N	80					184
04	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	450 67	1 9	1532	2	N	61	186	1			59
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	465 46	1 9	1821	2	N	42					101
06	2400	N	1270	-0-	-1130	-0-	420 34	1 9	816	2	N	31					132
07	2108	N	1023	-0-	-1085	-0-	363 22	1 9	638	2	N	20					152
08	2325	N	749	-0-	-1576	-0-	390	1	359	2	N	-0-					152

PONE (TRAVIS PEAK) 72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 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-					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

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 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	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-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

03	DLQ G-10	11	-0-	11	21	7	1	4	9	Y	4	5	1			199
04	53	N	32	-0-	-21	-0-	24	1	8	9	Y	7	5	1			201
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	24	1	8	9	Y	7	8	1			200
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	24	1	8	9	Y	7	5	1			202
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	24	1	3	9	Y	3	5	1			200
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	1	1	9	Y	1	1	1			200

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

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

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	460	2	80	9	N	73					215
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	412	2	80	9	N	73	183	1			105
05	558	N	425	-0-	-133	-0-	355	2	70	9	N	64					169
06	510	N	107	-0-	-403	-0-	96	2	11	9	N	10					179
07	496	N	171	-0-	-325	-0-	88	2	83	9	N	75					254
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	249	2	97	9	N	88	180	1			162

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		26	-0-	26	294	24	1	2	9	N	2					791
04	321	R	27	-0-	-294	-0-	25	1	2	9	N	2					793
05	31	#	27	-0-	-4	-0-	25	1	2	9	N	2					795
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	25	1	2	9	N	2					797
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	25	1	2	9	N	2					799
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	25	1	2	9	N	2					801

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12306 - 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	7502	#	5750	-0-	-1752	-0-	108	1	5036	2	N	551	565	1			329
							606	9									
04	7260	#	5179	-0-	-2081	-0-	95	1	4550	2	N	485	374	1			440
							534	9									
05	6665	#	5778	-0-	-887	-0-	107	1	5095	2	N	524	564	1			400
							576	9									
06	6450	#	5678	-0-	-772	-0-	104	1	5029	2	N	495	566	1			329
							545	9									
07	6665	#	5871	-0-	-794	-0-	110	1	5177	2	N	531	566	1			294
							584	9									
08	5766	#	3121	-0-	-2645	-0-	60	1	2777	2	N	258	189	1			363
							284	9									

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 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	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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 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	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			Y	-0-					7
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					7
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-					7
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			Y	-0-					7
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					7
08	496	X	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-					7

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					15
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					15
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					15
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					15
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					15
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					15

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					66
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					66
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					66
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					66
07	558	N	113	-0-	-445	-0-	113	3			N	-0-					66
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					8
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					8
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					8
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					8
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					8
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 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	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
08	1302	X	1154	-0-	-148	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 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	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					10
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					10
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					10
06	1740	N	1556	-0-	-184	-0-	1556	2			Y	-0-					10
07	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2			Y	-0-					10
08	1798	X	1703	-0-	-95	-0-	1703	2			Y	-0-					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					11
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					11
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					11
06	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			Y	-0-					11
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					11
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					11

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1267	-0-	-221	-0-	1267	2			N	-0-					5
04	1440	N	1142	-0-	-298	-0-	1142	2			N	-0-					5
05	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					5
06	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	1099	2			N	-0-					5
07	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					5
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					5

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					40
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					40
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					40
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					40
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					12
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					12
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			Y	-0-					12
06	1440	N	1295	-0-	-145	-0-	1295	2			Y	-0-					12
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			Y	-0-					12
08	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					96
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					96
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					96
06	2130	N	1916	-0-	-214	-0-	1916	2			Y	-0-					96
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					96
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					96

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					3
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					3
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					3
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					3
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					3
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					60
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					60
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					60
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					60
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					60
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

03	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2			Y	-0-					3
04	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	2			Y	-0-					3
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					3
06	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	2			Y	-0-					3
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					3
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 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	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					5
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					5
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					5
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					5
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					5
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					12
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					12
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					12
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					12
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2927	-0-	-173	-0-	2927	2			Y	-0-					27
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					27
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					27
06	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	2540	2			Y	-0-					27
07	2914	X	2714	-0-	-200	-0-	2714	2			Y	-0-					27
08	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	2726	2			Y	-0-					27

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					8
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					8
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					8
06	870	N	781	-0-	-89	-0-	781	2			N	-0-					8
07	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					8
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					8

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 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	1147	N	853	-0-	-294	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	769	-0-	-341	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	982	-0-	-248	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	945	-0-	-105	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 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	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-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

03	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

03	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					33
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					33
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					33
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-					33
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					33
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					33

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	780	3	191	9	N	174	174	1			-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	704	3	191	9	N	174	174	1			-0-
05	1426	N	877	-0-	-549	-0-	704	3	173	9	N	157	157	1			-0-
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	677	3	193	9	N	175	175	1			-0-
07	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	3			N	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

03	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	1450	2			N	-0-					3
04	1590	N	1308	-0-	-282	-0-	1308	2			N	-0-					3
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					3
06	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	1258	2			N	-0-					3
07	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			N	-0-					3
08	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			N	-0-					3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					3
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					3
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			Y	-0-					3
06	900	N	800	-0-	-100	-0-	800	2			Y	-0-					3
07	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			Y	-0-					3
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 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	2449	N	1855	-0-	-594	-0-	1855	2			N	-0-					20
04	2280	N	1672	-0-	-608	-0-	1672	2			N	-0-					20
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					20
06	1800	N	1609	-0-	-191	-0-	1609	2			N	-0-					20
07	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	2			N	-0-					20
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

03	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1212	2			Y	-0-					10
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					10
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					10
06	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	2			Y	-0-					10
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					10
08	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			Y	-0-					10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1637	-0-	-193	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

03	3069	X	2650	-0-	-419	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2389	-0-	-581	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2392	-0-	-677	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2299	-0-	-461	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2457	-0-	-178	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2409	-0-	-226	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

03	1953	N	1665	-0-	-288	-0-	1665	2			N	-0-					15
04	1830	N	1502	-0-	-328	-0-	1502	2			N	-0-					15
05	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			N	-0-					15
06	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	1445	2			N	-0-					15
07	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	2			N	-0-					15
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					15

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1127	-0-	-795	-0-	1127	2			Y	-0-					12
04	1830	N	1016	-0-	-814	-0-	1016	2			Y	-0-					12
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			Y	-0-					12
06	1080	N	978	-0-	-102	-0-	978	2			Y	-0-					12
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			Y	-0-					12
08	1116	X	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 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	1426	N	1051	-0-	-375	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	947	-0-	-373	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	911	-0-	-109	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 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	1829	N	1644	-0-	-185	-0-	1644	2			Y	-0-					12
04	1710	N	1482	-0-	-228	-0-	1482	2			Y	-0-					12
05	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1484	2			Y	-0-					12
06	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	1426	2			Y	-0-					12
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					12
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					12

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					19
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	3	1	9	N	1					20
05	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	3			N	-0-					20
06	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	1667	3			N	-0-					20
07	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1782	3			N	-0-					20
08	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1695	3			N	-0-					20

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 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	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 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	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					7
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					7
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					7
06	2160	N	1936	-0-	-224	-0-	1936	2			Y	-0-					7
07	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	2069	2			Y	-0-					7
08	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1953	2			Y	-0-					7

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					13
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2			Y	-0-					13
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			Y	-0-					13
06	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	2			Y	-0-					13
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			Y	-0-					13
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					13

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					12
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					12
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					12
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			Y	-0-					12
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					12
08	651	X	509	-0-	-142	-0-	509	2			Y	-0-					12

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 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	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	928	-0-	-152	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	990	N	893	-0-	-97	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1752	-0-	-77	-0-	1752	2			N	-0-					3
04	1710	N	1580	-0-	-130	-0-	1580	2			N	-0-					3
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					3
06	1710	N	1520	-0-	-190	-0-	1520	2			N	-0-					3
07	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	2			N	-0-					3
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 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	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1525	-0-	-185	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 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	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					37
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					37
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					37
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					37
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					37
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					37

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	28	6			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2025

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 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	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					3
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					3
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					3
06	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1115	2			Y	-0-					3
07	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			Y	-0-					3
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 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	5022	X	4408	-0-	-614	-0-	4408	2			Y	-0-					75
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					75
05	3999	X	3978	-0-	-21	-0-	3978	2			Y	-0-					75
06	4260	X	3818	-0-	-442	-0-	3818	2			Y	-0-					75
07	4402	X	4086	-0-	-316	-0-	4086	2			Y	-0-					75
08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			Y	-0-					75

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 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	3379	X	3133	-0-	-246	-0-	3133	2			Y	-0-					12
04	2910	X	2826	-0-	-84	-0-	2826	2			Y	-0-					12
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					12
06	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	2718	2			Y	-0-					12
07	3131	X	2905	-0-	-226	-0-	2905	2			Y	-0-					12
08	3131	X	2899	-0-	-232	-0-	2899	2			Y	-0-					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 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	2449	N	1625	-0-	-824	-0-	1625	2			Y	-0-					12
04	2370	N	1465	-0-	-905	-0-	1465	2			Y	-0-					12
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					12
06	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	1409	2			Y	-0-					12
07	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	2			Y	-0-					12
08	1612	X	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			Y	-0-					12

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 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	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-

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
UPSTREAM RESOURCE PARTNERS, LLC 878962
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	DLQ G-10	-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

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068

CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					140
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					140
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					140
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					140
07	1364	N	6	-0-	-1358	-0-	6	2			N	-0-					140
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					140

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 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	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-

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136

DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5681	-0-	-147	-0-	807	1	4874	2	N	-0-					67
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	810	1	4626	2	N	8					75
							9	9									
05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	837	1	4736	2	N	-0-					75
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	775	1	4883	2	N	-0-					75
07	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	815	1	5016	2	N	-0-					75
08	5673	X	5182	-0-	-491	-0-	711	1	4471	2	N	-0-					75

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681

TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4356	-0-	-387	-0-	4356	2			Y	-0-					165
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	405	1	4059	2	Y	-0-					165
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	467	1	4518	2	Y	-0-					165
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	500	1	4197	2	Y	-0-					165
*07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	450	1	4611	2	Y	-0-					165
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					165

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3982	-0-	-17	-0-	190	1	3792	2	N	-0-					60
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	180	1	3757	2	N	-0-					60
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	194	1	3813	2	N	-0-					60
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	176	1	3754	2	N	-0-					60
*07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	322	1	3813	2	N	-0-					60
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					60

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 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	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-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-			90
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	194	1	1938	2	N	-0-			90
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	212	1	2048	2	N	-0-			90
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	216	1	1808	2	N	-0-			90
*07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	205	1	2103	2	N	-0-			90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

03	5146	X	4192	-0-	-954	-0-	4192	2			Y	-0-			34
04	4860	X	4320	-0-	-540	-0-	393	1	3927	2	Y	-0-			34
05	4371	X	4273	-0-	-98	-0-	400	1	3873	2	Y	-0-			34
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	481	1	4035	2	Y	-0-			34
*07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	484	1	4964	2	Y	-0-			34
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT			34

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

03	744	N	448	-0-	-296	-0-	448	2			N	-0-			47
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	34	1	346	2	N	-0-			47
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	N	-0-			47
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	339	2	N	-0-			47
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	38	1	393	2	N	-0-			47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

03	10385	X	9727	-0-	-658	-0-	9727	2			N	-0-			113
04	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	909	1	9088	2	N	-0-			113
05	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	1003	1	9704	2	N	-0-			113
06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	1078	1	9046	2	N	-0-			113
07	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	972	1	9963	2	N	-0-			113
08	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT			113

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 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	4743	X	4540	-0-	-203	-0-	4540	2			N	-0-					32
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	423	1	4224	2	N	-0-					32
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	451	1	4365	2	N	-0-					32
06	4470	X	4087	-0-	-383	-0-	435	1	3651	2	N	1					33
							1	9									
07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	460	1	4717	2	N	-0-					33
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					33

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 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	3100	N	3707	-0-	607	2717	3707	2			N	-0-					136
04	3000	N	2998	-0-	-2	2715	2992	2	6	9	N	5					141
05	6181	X	3466	-0-	-2715	-0-	3466	2			N	-0-					141
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3017	2	2	9	N	2					143
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					143
08	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					143

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 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	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-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 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	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-

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					80
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					80
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	2	3	9	N	3	56	1			27
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					27
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					27

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681

TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 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	6541	X	2337	-0-	-4204	-0-	2337	2			Y	-0-			70
04	5430	X	2580	-0-	-2850	-0-	234	1	2346	2	Y	-0-			70
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	580	1	5612	2	Y	-0-			70
06	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	694	1	5824	2	Y	-0-			70
*07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	519	1	5316	2	Y	-0-			70
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			70

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 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	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 #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 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	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-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 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	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-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 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	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-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 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	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-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 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	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-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					85
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					85
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 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	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					48
04	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					48
05	1209	X	1072	-0-	-137	-0-	1072	2			N	-0-	35	1			13
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					13
07	1209	X	500	-0-	-709	-0-	500	2			N	-0-					13
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					13

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 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	2542	N	2283	-0-	-259	-0-	2274	2	9	9	N	8					86
04	2160	N	156	-0-	-2004	-0-	156	2			N	-0-					86
05	1829	N	147	-0-	-1682	-0-	146	1	1	9	N	1	74	1			13
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					13
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					13
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					13

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
84 ENERGY LLC 856467
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					83

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TC OIL AND GAS, LLC 840303
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 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	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-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 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	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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. 455126
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 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	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-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 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	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-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 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	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	14	-0-	14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 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	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	15	-0-	15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

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-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17	-0-	17	121	17	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		14	-0-	14	135	14	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		35	-0-	35	135	35	2			Y	-0-					-0-
*07	160	N	25	-0-	-135	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 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-					Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	48	-0-	48	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 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	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	42	-0-	42	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 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	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 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	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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	17	-0-	17	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

03	DLQ G-10		102	-0-	102	254	102	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		84	-0-	84	338	84	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		119	-0-	119	457	119	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		118	-0-	118	575	118	2			Y	-0-					-0-
*07	721	N	146	-0-	-575	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	52	-0-	52	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

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-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		112	-0-	112	287	112	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		69	-0-	69	356	69	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		213	-0-	213	569	213	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		218	-0-	218	787	218	2			Y	-0-					-0-
*07	948	N	161	-0-	-787	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	15	-0-	15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 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	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	126	-0-	6	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 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	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	159	-0-	39	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	557	-0-	437	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	13	-0-	13	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	28	-0-	28	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	15	-0-	15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 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	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 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	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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	51	-0-	51	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 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	DLQ G-10		100	-0-	100	200	100	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		13	-0-	13	213	13	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		23	-0-	23	236	23	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		46	-0-	46	236	46	2			Y	-0-					-0-
*07	259	N	23	-0-	-236	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	15	-0-	15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 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	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	12	-0-	12	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 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	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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 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	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 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	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	104	-0-	104	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		15	-0-	15	117	15	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		21	-0-	21	138	21	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		30	-0-	30	138	30	2			Y	-0-					-0-
*07	160	N	22	-0-	-138	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	16	-0-	16	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	46	-0-	46	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 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	DLQ G-10		100	-0-	100	200	100	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		13	-0-	13	213	13	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		23	-0-	23	236	23	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		17	-0-	17	253	17	2			Y	-0-					-0-
*07	287	N	34	-0-	-253	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	18	-0-	18	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	32	-0-	32	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	14	-0-	14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	76	-0-	76	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 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	DLQ G-10		101	-0-	101	201	101	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		18	-0-	18	219	18	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		27	-0-	27	246	27	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		21	-0-	21	267	21	2			Y	-0-					-0-
*07	304	N	37	-0-	-267	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

03	DLQ G-10		102	-0-	102	202	102	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		42	-0-	42	244	42	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		20	-0-	20	264	20	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		26	-0-	26	290	26	2			Y	-0-					-0-
*07	332	N	42	-0-	-290	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. 455126
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					5
04	930	N	571	-0-	-359	-0-	571	2			N	-0-					5
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					5
06	930	N	321	-0-	-609	-0-	321	2			N	-0-					5
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					5
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					5

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

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-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					106
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					106
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					106
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					106
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					106
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					106

VALLIER-SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 300116 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 13575 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-

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

03	4743	X	2926	-0-	-1817	-0-	450	1	2476	2	N	-0-					28
04	3060	X	2826	-0-	-234	-0-	450	1	2376	2	N	-0-					28
05	3162	X	2056	-0-	-1106	-0-	450	1	1606	2	N	-0-					28
06	3540	X	2211	-0-	-1329	-0-	400	1	1811	2	N	-0-					28
07	3658	X	3110	-0-	-548	-0-	400	1	2710	2	N	-0-					28
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					28

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

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-

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URSUS OIL AND GAS 879300
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 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	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					140
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	205	3	7	9	N	6					146
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					146
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					146
07	0	N	25	-0-	25	-0-	25	3			N	-0-					146
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					146

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

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

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1148	2	57	9	N	52	171	1			74
04	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1111	2	56	9	N	51					125
05	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1111	2	54	9	N	49					174
06	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1049	2	62	9	N	56					230
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1345	2	48	9	N	44	171	1			103
08	1178	N	782	-0-	-396	-0-	751	2	31	9	N	28					131

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 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-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

03	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					5
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					5
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					5
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					5
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					5
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					5

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 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	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-

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

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-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

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-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			45
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			45
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			45
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			45
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			45
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			45

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
CASS ENERGY LLC 139618
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

03	14B DENY	-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

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

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-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MCKNIGHT, C. L. //CONT.// 551650
BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B	DENY	-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

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF 913955
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 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	14B	DENY	-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

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 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	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	71 242	1 9	1204	2	N	220	171	1			169
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	64 244	1 9	1034	2	N	222	169	1			222
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	65 147	1 9	1003	2	N	134	175	1			181
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	61 185	1 9	940	2	N	168	174	1			175
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	71 133	1 9	936	2	N	121	161	1			135
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	60 89	1 9	859	2	N	81	155	1			61

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 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	992	N	963	-0-	-29	-0-	51 58	1 9	854	2	Y	53					161
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	53 36	1 9	859	2	Y	33					194
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	53 45	1 9	819	2	Y	41	161	1			74
06	930	N	904	-0-	-26	-0-	51 65	1 9	788	2	Y	59					133
07	992	N	838	-0-	-154	-0-	55 46	1 9	737	2	Y	42					175
08	930	N	832	-0-	-98	-0-	52 41	1 9	739	2	Y	37	145	1			67

PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASUS P AND A LLC 100833
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	152	9	N	138	150	1			47
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	2	83	9	N	75					122
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	3	1	83	9	N	75	161	1			36
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	3	1	44	9	N	40					76
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	2	59	9	N	54					130
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	2	78	9	N	71	163	1			38

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 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
*09	0	W	50	-0-	50	1480	50	1			N	-0-					-0-
*10	0	W	56	-0-	56	1536	50	1	6	9	N	5					5
*11	0	W	56	-0-	56	1592	50	1	6	9	N	5					10
*12	0	W	56	-0-	56	1648	50	1	6	9	N	5					15
*01	0	W	61	-0-	61	1709	55	1	6	9	N	5					20
*02	0	W	56	-0-	56	1765	50	1	6	9	N	5					25
*03	0	W	56	-0-	56	1821	50	1	6	9	N	5					30
*04	0	W	61	-0-	61	1882	55	1	6	9	N	5					35
*05	0	W	56	-0-	56	1938	50	1	6	9	N	5					40
*06	0	W	56	-0-	56	1994	50	1	6	9	N	5					45
07	0	W	61	-0-	61	2055	55	1	6	9	N	5					50
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2055					N	NO RPT					50

WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	N	5	39	1			65
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10					75
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	25	1	6	9	N	5					80
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					80
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1			N	-0-	33	1			96
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	50	1	15	9	N	14					110
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	30	1	11	9	N	10					120
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					120
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	2	11	9	N	10					93
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	2	13	9	N	12					105
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	2	10	9	N	9					114
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	2	81	9	N	74	162	1			26
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	2	12	9	N	11					37
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	2	12	9	N	11					48

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

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	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-

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

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
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	336	4	7	9	N	6					160
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	336	4	6	9	N	5	133	1			32
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	4	4	9	N	4					36
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	4	3	9	N	3					39
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	4	4	9	N	4					43
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	372	1	13	9	N	12					55
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	336	4	11	9	N	10					65

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-1	-0-	2	2	1	9	N	1					74
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	2	1	9	N	1					75
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					77
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					78
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					79
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	2	1	9	N	1					80

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	2	52	9	N	47					90
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	5	2	30	9	N	27					117
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	2	35	9	N	32					149
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	2	62	9	N	56	163	1			42
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	2	1	9	N	1					43
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	2	1	9	N	1					44

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					23
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					23

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	180	2	14	9	N	13					179
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	190	2	15	9	N	14					193
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	194	2	11	9	N	10	167	1			36
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	149	2	17	9	N	15					51
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	210	2	17	9	N	15					66
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	211	2	18	9	N	16					82

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					34
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					34
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					34
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					34
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					34
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					34

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					11
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					11
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					11
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					11
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					11
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					11

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 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	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-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					140
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					140
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. 819479

NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 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	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

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 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-					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

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 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	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-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 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	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-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

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-

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

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-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

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-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

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-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

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-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

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-

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

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-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

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-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

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-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

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-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

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

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					1000
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	972	2	20	9	N	18	168	1			61
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	970	2	20	9	N	18					79
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1083	2	20	9	N	18					97
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1000	2	18	9	N	16					113
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	820	2	13	9	N	12					125
08	496	N	261	-0-	-235	-0-	255	2	6	9	N	5					130

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 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	961	N	958	-0-	-3	-0-	109	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	114	1	958	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	144	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	147	1	810	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	615	-0-	-501	-0-	124	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	134	1	790	2	Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					53
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	3			N	-0-					53
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					53
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	3			N	-0-					53
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					53
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					53

TANOS EXPLORATION IV, LLC 101883
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					41
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					41
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					41
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					41
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					25
*08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	283	1	2549	3	N	-0-					25

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 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	682	N	350	-0-	-332	-0-	350	2			N	-0-					22
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					22
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					22
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					22
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1					23
08	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					23

HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-	112	1			30
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					30
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					30
06	330	N	111	-0-	-219	-0-	111	2			N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					30

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 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	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-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	131	-0-	-86	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	210	N	42	-0-	-168	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					20
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					20
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					20
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					20
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					20
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					20

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	147	1	1623	2	N	11					113
							12	9									
04	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	63	1	1194	2	N	3					116
							3	9									
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	76	1	1547	2	N	11					127
							12	9									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	128	1	1596	2	N	18					145
							20	9									
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	126	1	1680	2	N	18					163
							20	9									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	116	1	1613	2	N	8					171
							9	9									

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	Y	6					38
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	2	6	9	Y	5					43
05	1054	N	777	-0-	-277	-0-	770	2	7	9	Y	6					49
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	866	2	10	9	Y	9					58
07	1085	N	942	-0-	-143	-0-	936	2	6	9	Y	5					63
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	891	2	7	9	Y	6					69

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 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-

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	Y	3					20
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					20
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	524	2	1	9	Y	1					21
06	570	N	345	-0-	-225	-0-	345	2			Y	-0-					21
07	589	N	241	-0-	-348	-0-	240	2	1	9	Y	1					22
08	527	N	330	-0-	-197	-0-	329	2	1	9	Y	1					23

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					23
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					23
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	310	2	10	9	N	9					32
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					32
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					32
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					32

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	449	1	1350	2	Y	9					86
							10	9									
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	405	1	1439	2	Y	-0-					86
05	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	1310	2	4	9	Y	4					90
06	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	1376	2	8	9	Y	7					97
07	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1351	2	18	9	Y	16					113
08	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1293	2	2	9	Y	2					115

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 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	1116	X	296	-0-	-820	-0-	294	2	2	9	N	2					53
04	1080	N	398	-0-	-682	-0-	388	2	10	9	N	9					62
05	1023	N	396	-0-	-627	-0-	388	2	8	9	N	7					69
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					69
07	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					69
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	312	2	9	9	N	8					77

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	792	2	13	9	Y	12					81
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	Y	4	74	1			11
05	744	N	613	-0-	-131	-0-	598	2	15	9	Y	14					25
06	720	N	626	-0-	-94	-0-	613	2	13	9	Y	12					37
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	591	2	9	9	Y	8					45
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	535	2	11	9	Y	10					55

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	615	2	7	9	Y	6					81
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2	55	1			28
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	Y	3					31
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	480	2	19	9	Y	17					48
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	524	2	21	9	Y	19					67
08	589	N	444	-0-	-145	-0-	426	2	18	9	Y	16	64	1	1	8	18

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 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	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					11
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	2			N	-0-					11
05	620	N	247	-0-	-373	-0-	247	2			N	-0-					11
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					11
07	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					11
08	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					11

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	2	4	9	Y	4	15	1			2
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	Y	3					5
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	Y	2					7
06	270	N	87	-0-	-183	-0-	86	2	1	9	Y	1					8
07	310	N	33	-0-	-277	-0-	26	2	7	9	Y	6					14
08	372	N	56	-0-	-316	-0-	56	2			Y	-0-					14

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1073	2	8	9	N	7					96
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3					99
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3	1	8			101
06	990	N	945	-0-	-45	-0-	944	2	1	9	N	1					102
07	1023	N	887	-0-	-136	-0-	883	2	4	9	N	4	1	8			105
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	2	2	9	N	2					107

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1009	2	29	9	N	26	1	8			64
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	886	2	12	9	N	11					75
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	945	2	10	9	N	9					84
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	934	2	6	9	N	5					89
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1024	2	12	9	N	11					100
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	918	2	14	9	N	13					113

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 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	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	2			N	-0-					69
04	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	2			N	-0-					69
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					69
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					69
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					69
08	496	N	195	-0-	-301	-0-	195	2			N	-0-					69

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	2	2	9	Y	2	1	8			36
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	964	2	3	9	Y	3	1	8			38
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	Y	2	1	8			39
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4	1	8			42
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	Y	3	2	8			43
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	Y	1					44

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 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	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	1557	2	23	9	N	21	161	1			22
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1647	2	34	9	N	31					53
05	2263	N	1917	-0-	-346	-0-	1876	2	41	9	N	37	1	8			89
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1921	2	36	9	N	33					122
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1872	2	31	9	N	28					150
08	1922	N	1517	-0-	-405	-0-	1493	2	24	9	N	22					172

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	2	2	9	N	2					130
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					130
05	403	N	209	-0-	-194	-0-	209	2			N	-0-					130
06	600	N	384	-0-	-216	-0-	384	2			N	-0-					130
07	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	2			N	-0-					130
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					130

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

03	1519	N	731	-0-	-788	-0-	714	2	17	9	N	15					155
04	1470	N	728	-0-	-742	-0-	711	2	17	9	N	15					170
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	2	2	9	N	2					172
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	901	2	14	9	N	13					185
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	955	2	3	9	N	3					188
08	1271	N	828	-0-	-443	-0-	826	2	2	9	N	2					190

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1467	2	13	9	Y	12					78
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	Y	2	52	1			28
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	996	2	4	9	Y	4					32
06	1110	N	618	-0-	-492	-0-	605	2	13	9	Y	12					44
07	1147	N	448	-0-	-699	-0-	431	2	17	9	Y	15					59
08	992	N	552	-0-	-440	-0-	534	2	18	9	Y	16	56	1			19

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1451	2	22	9	Y	20	46	1			9
04	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1152	2	7	9	Y	6					15
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1650	2	6	9	Y	5					20
06	1440	N	1252	-0-	-188	-0-	1241	2	11	9	Y	10					30
07	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1172	2	6	9	Y	5					35
08	1643	N	894	-0-	-749	-0-	894	2			Y	-0-					35

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	405	1	748	2	Y	-0-					7
04	930	N	641	-0-	-289	-0-	120	1	521	2	Y	-0-					7
05	806	N	729	-0-	-77	-0-	699	2	30	9	Y	27					34
06	930	N	631	-0-	-299	-0-	630	2	1	9	Y	1					35
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	575	2	8	9	Y	7					42
08	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	2			Y	-0-					42

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

03	1457	X	835	-0-	-622	-0-	169	1	658	2	Y	7					66
							8	9									
04	930	X	650	-0-	-280	-0-	135	1	497	2	Y	16					82
							18	9									
05	992	N	841	-0-	-151	-0-	169	1	670	2	Y	2					84
							2	9									
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	158	1	583	2	Y	-0-					84
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	169	1	624	2	Y	12					96
							13	9									
08	837	N	743	-0-	-94	-0-	141	1	592	2	Y	9					105
							10	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 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	589	N	223	-0-	-366	-0-	223	2			N	-0-					29
04	300	N	86	-0-	-214	-0-	86	2			N	-0-					29
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					29
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					29
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					29
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					29

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 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	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3877	2	32	9	N	29	1	8			105
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3615	2	20	9	N	18	1	8			122
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3974	2	26	9	N	24					146
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4052	2	18	9	N	16					162
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4121	2	35	9	N	32	177	1	1	8	16
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3888	2	10	9	N	9					25

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 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	1023	N	999	-0-	-24	-0-	997	2	2	9	N	2	1	8			75
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	N	1					76
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1363	2	10	9	N	9					85
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					85
07	1178	N	879	-0-	-299	-0-	879	2			N	-0-					85
08	1178	N	545	-0-	-633	-0-	545	2			N	-0-					85

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 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	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

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 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	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1583	2	33	9	N	30					66
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1460	2	31	9	N	28	1	8			93
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1584	2	35	9	N	32	1	8			124
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1655	2	24	9	N	22					146
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1664	2	31	9	N	28	148	1	1	8	25
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1611	2	30	9	N	27					52

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	173	2	19	9	Y	17	116	1			7
04	450	N	235	-0-	-215	-0-	220	2	15	9	Y	14					21
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	196	2	20	9	Y	18					39
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	175	2	13	9	Y	12					51
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	454	2	12	9	Y	11					62
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	620	2	9	9	Y	8					70

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 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	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					22
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					22
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	285	2	50	9	N	45					67
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					67
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					67
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					67

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1741	2	36	9	Y	33	163	1			60
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	2	6	9	Y	5					65
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1440	2	20	9	Y	18					83
06	1590	N	1209	-0-	-381	-0-	1209	2			Y	-0-					83
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1820	2	37	9	Y	34					117
08	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	1330	2	1	9	Y	1					118

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 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	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1479	2			N	-0-					8
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					8
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1622	2	110	9	N	100					108
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1778	2	15	9	N	14					122
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1770	2	25	9	N	23					145
08	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	1472	2	13	9	N	12					157

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	N	3					53
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	2	13	9	N	12					65
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1577	2	12	9	N	11					76
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1270	2	11	9	N	10					86
07	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1045	2	12	9	N	11					97
08	1147	N	966	-0-	-181	-0-	956	2	10	9	N	9					106

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1392	2	32	9	Y	29	45	1			39
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	Y	3					42
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1009	2	21	9	Y	19	41	1			20
06	1050	N	359	-0-	-691	-0-	347	2	12	9	Y	11					31
07	1085	N	569	-0-	-516	-0-	557	2	12	9	Y	11					42
08	1023	N	433	-0-	-590	-0-	425	2	8	9	Y	7					49

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2112	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					27
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					27
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					27
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					27
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					27

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	616	2	23	9	Y	21	1	8			142
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	614	2	9	9	Y	8	107	1			43
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	641	2	11	9	Y	10					53
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	Y	2					55
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	988	2	7	9	Y	6					61
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					61

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	142	1	1067	2	N	17	110	1			16
							19	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	63	1	860	2	N	5					21
							6	9									
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	76	1	928	2	N	59					80
							65	9									
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	128	1	940	2	N	14					94
							15	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	126	1	989	2	N	14					108
							15	9									
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	116	1	968	2	N	7					115
							8	9									

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					12
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					12
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					12
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					12
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					12
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					12

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					79
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					79
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					79
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					79
07	651	N	382	-0-	-269	-0-	382	2			N	-0-					79
08	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	2			N	-0-					79

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

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

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	95	1	1042	2	N	86	86	1			91
							95	9									
04	1230	N	261	-0-	-969	-0-	20	1	241	2	N	-0-					91
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	59	1	1404	2	N	-0-					91
06	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	96	1	1027	2	N	-0-					91
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	97	1	891	2	N	-0-					91
08	1302	N	869	-0-	-433	-0-	76	1	793	2	N	-0-					91

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			N	-0-					37
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					37
05	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	1026	2			N	-0-					37
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					37
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					37
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					37

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					118
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					118
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	2			N	-0-					118
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					118
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					118
08	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					118

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	236	1	1691	2	N	14					87
							15	9									
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	115	1	1181	2	N	24	1	8			110
							26	9									
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	109	1	758	2	N	-0-					110
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	228	1	1799	2	N	22					132
							24	9									
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	231	1	1493	2	N	16					148
							18	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	215	1	1291	2	N	8					156
							9	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2027	2	39	9	N	35					95
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1830	2	17	9	N	15	1	8			109
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2024	2	34	9	N	31	1	8			139
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1958	2	28	9	N	25					164
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2046	2	30	9	N	27					191
08	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1943	2	22	9	N	20					211

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					7
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					7
05	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	2			N	-0-					7
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					7
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					7
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					7

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1159	2	26	9	Y	24					49
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1546	2	84	9	Y	76					125
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1707	2	11	9	Y	10	114	1			21
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1658	2	8	9	Y	7					28
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1745	2	12	9	Y	11					39
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1509	2	18	9	Y	16					55

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

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-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1358	2	15	9	Y	14					116
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	Y	6	87	1			35
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	2	9	9	Y	8					43
06	960	N	888	-0-	-72	-0-	886	2	2	9	Y	2					45
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1019	2	6	9	Y	5					50
08	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			Y	-0-					50

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

03	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					58
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					58
05	651	N	285	-0-	-366	-0-	285	2			N	-0-					58
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					58
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					58
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					58

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	582	2	20	9	Y	18					38
04	450	N	33	-0-	-417	-0-	27	2	6	9	Y	5					43
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	579	2	9	9	Y	8	39	1			12
06	570	N	337	-0-	-233	-0-	333	2	4	9	Y	4					16
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	257	2	9	9	Y	8					24
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	708	2	8	9	Y	7					31

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

03	899	N	735	-0-	-164	-0-	726	2	9	9	Y	8					61
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	788	2	11	9	Y	10					71
05	682	N	571	-0-	-111	-0-	568	2	3	9	Y	3					74
06	720	N	596	-0-	-124	-0-	594	2	2	9	Y	2					76
07	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	2			Y	-0-	51	1			25
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	494	2	4	9	Y	4					29

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

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

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

03	1426	N	773	-0-	-653	-0-	763	2	10	9	Y	9	40	1			4
04	1320	N	942	-0-	-378	-0-	935	2	7	9	Y	6					10
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	981	2	6	9	Y	5					15
06	750	N	498	-0-	-252	-0-	488	2	10	9	Y	9					24
07	961	N	466	-0-	-495	-0-	459	2	7	9	Y	6					30
08	992	N	361	-0-	-631	-0-	361	2			Y	-0-					30

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

03	434	N	412	-0-	-22	-0-	406	2	6	9	Y	5					30
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	Y	1	20	1			11
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2					13
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	411	2	11	9	Y	10					23
07	558	N	423	-0-	-135	-0-	414	2	9	9	Y	8					31
08	527	N	315	-0-	-212	-0-	309	2	6	9	Y	5	29	1			7

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1722	2	41	9	Y	37					170
04	1260	N	783	-0-	-477	-0-	753	2	30	9	Y	27					197
05	961	N	774	-0-	-187	-0-	752	2	22	9	Y	20					217
06	1380	N	575	-0-	-805	-0-	571	2	4	9	Y	4	136	1			85
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1467	2	30	9	Y	27					112
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1053	2	30	9	Y	27					139

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	2	1	9	Y	1					2
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	1	1			1
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					1
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					1
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					1
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					1

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	854	2	4	9	Y	4					40
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	Y	1	27	1			14
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	Y	2					16
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	543	2	9	9	Y	8					24
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15	9	Y	14					38
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1125	2	18	9	Y	16	36	1			18

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	257	2	13	9	Y	12					61
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	Y	3	56	1			8
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	243	2	9	9	Y	8					16
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	247	2	7	9	Y	6					22
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	2	4	9	Y	4					26
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	269	2	8	9	Y	7					33

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	27	2	1	9	Y	1					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1275	2	10	9	Y	9					47
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1234	2	7	9	Y	6					53
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	Y	7					60
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1371	2	11	9	Y	10					70
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	Y	7					77
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	2	7	9	Y	6					83

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1647	2	8	9	Y	7	61	1			-0-
04	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2025

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	444	-0-	-579	-0-	441	2	3	9	Y	3	35	1			12
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	2	2	9	Y	2					14
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1056	2	17	9	Y	15	14	1			15
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8	9	Y	7					22
07	1023	N	502	-0-	-521	-0-	495	2	7	9	Y	6					28
08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	673	2	7	9	Y	6					34

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	Y	3					23
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	Y	3					26
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	Y	2					28
06	750	N	579	-0-	-171	-0-	578	2	1	9	Y	1					29
07	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			Y	-0-	19	1			10
08	868	N	474	-0-	-394	-0-	473	2	1	9	Y	1					11

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	2	3	9	Y	3	13	1			1
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	12	2	4	9	Y	4					5
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	Y	4					9
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	Y	5					14
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	Y	3					17
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	72	2	4	9	Y	4					21

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 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	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1829	2	6	9	Y	5					36
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1478	2	8	9	Y	7					43
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3					46
06	1350	N	717	-0-	-633	-0-	716	2	1	9	Y	1					47
07	1395	N	708	-0-	-687	-0-	707	2	1	9	Y	1	32	1			16
08	1085	N	748	-0-	-337	-0-	747	2	1	9	Y	1					17

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	Y	9	1	8			73
04	540	N	467	-0-	-73	-0-	460	2	7	9	Y	6	65	1			14
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	543	2	7	9	Y	6					20
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	492	2	3	9	Y	3					23
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	462	2	1	9	Y	1					24
08	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			Y	-0-					24

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 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	899	N	782	-0-	-117	-0-	773	2	9	9	Y	8					111
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	721	2	7	9	Y	6	99	1			18
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	807	2	7	9	Y	6					24
06	750	N	648	-0-	-102	-0-	645	2	3	9	Y	3					27
07	744	N	430	-0-	-314	-0-	429	2	1	9	Y	1					28
08	806	N	324	-0-	-482	-0-	324	2			Y	-0-					28

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 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	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2350	2	36	9	Y	33	29	1			40
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1317	2	6	9	Y	5					45
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2649	2	22	9	Y	20	44	1			21
06	3000	N	3148	-0-	148	148	3131	2	17	9	Y	15					36
07	3087	N	2939	-0-	-148	-0-	2924	2	15	9	Y	14					50
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3255	2	12	9	Y	11					61

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1223	-0-	-234	-0-	1219	2	4	9	Y	4					86
04	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	1202	2	7	9	Y	6					92
05	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	1279	2	4	9	Y	4					96
06	1170	N	936	-0-	-234	-0-	925	2	11	9	Y	10					106
07	1240	N	848	-0-	-392	-0-	846	2	2	9	Y	2					108
08	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1112	2	3	9	Y	3					111

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 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	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					5
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					5
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					5
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1					6
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					6
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					6

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	506	2	40	9	Y	36					86
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	501	2	39	9	Y	35					121
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	592	2	45	9	Y	41					162
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	431	2	31	9	Y	28	130	1			60
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	513	2	36	9	Y	33					93
08	651	N	489	-0-	-162	-0-	460	2	29	9	Y	26					119

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2	9	Y	2					21
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1147	2	4	9	Y	4					25
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	Y	1					26
06	930	N	269	-0-	-661	-0-	268	2	1	9	Y	1					27
07	992	N	294	-0-	-698	-0-	294	2			Y	-0-	18	1			9
08	899	N	286	-0-	-613	-0-	285	2	1	9	Y	1					10

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	296	1	4689	2	Y	3					34
							3	9									
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	263	1	4411	2	Y	9					43
							10	9									
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	296	1	4638	2	Y	2	1	8			44
							2	9									
06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	277	1	5851	2	Y	-0-					44
07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	296	1	5687	2	Y	7	1	8			50
							8	9									
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	264	1	4751	2	Y	5					55
							6	9									

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3286	2	15	9	Y	14					53
04	2820	X	2470	-0-	-350	-0-	2457	2	13	9	Y	12					65
05	2790	X	2734	-0-	-56	-0-	2723	2	11	9	Y	10					75
06	3180	X	2514	-0-	-666	-0-	2512	2	2	9	Y	2	47	1			30
07	3286	X	2709	-0-	-577	-0-	2694	2	15	9	Y	14					44
08	3286	X	2534	-0-	-752	-0-	2522	2	12	9	Y	11					55

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	683	-0-	-309	-0-	670	2	13	9	Y	12					72
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	1					73
05	806	N	705	-0-	-101	-0-	701	2	4	9	Y	4					77
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	630	2	2	9	Y	2					79
07	992	N	528	-0-	-464	-0-	527	2	1	9	Y	1					80
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	662	2	8	9	Y	7					87

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-2290	-0-	2	2	2	9	Y	2					89
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2180	2	7	9	Y	6					95
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1997	2	4	9	Y	4					99
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	2	2	9	Y	2					101
07	2263	N	1528	-0-	-735	-0-	1528	2			Y	-0-	68	1			33
08	2015	N	1478	-0-	-537	-0-	1474	2	4	9	Y	4					37

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 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	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2386	2	36	9	N	33	82	1	1	8	72
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2289	2	29	9	N	26	1	8			97
05	2666	N	2532	-0-	-134	-0-	2503	2	29	9	N	26					123
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2583	2	30	9	N	27					150
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2703	2	25	9	N	23					173
08	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	2410	2	19	9	N	17					190

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3314	2	57	9	N	52					93
04	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	3083	2	32	9	N	29					122
05	3627	X	3449	-0-	-178	-0-	3409	2	40	9	N	36	1	8			157
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3505	2	33	9	N	30					187
07	3627	X	3616	-0-	-11	-0-	3586	2	30	9	N	27					214
08	3441	X	3404	-0-	-37	-0-	3393	2	11	9	N	10					224

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 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	4340	X	3767	-0-	-573	-0-	3695	2	72	9	Y	65	81	1			83
04	3990	X	2351	-0-	-1639	-0-	2342	2	9	9	Y	8					91
05	4123	X	1657	-0-	-2466	-0-	1629	2	28	9	Y	25	89	1			27
06	3810	X	2233	-0-	-1577	-0-	2205	2	28	9	Y	25					52
07	3782	X	2309	-0-	-1473	-0-	2275	2	34	9	Y	31					83
08	3720	X	1879	-0-	-1841	-0-	1858	2	21	9	Y	19					102

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1141	-0-	-192	-0-	1121	2	20	9	N	18	179	1			17
04	1200	N	690	-0-	-510	-0-	690	2			N	-0-					17
05	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	982	2	31	9	N	28					45
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					45
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1651	2	35	9	N	32					77
*08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					77

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 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	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1809	2	34	9	N	31					150
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					150
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1435	2	25	9	N	23					173
06	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1561	2			N	-0-					173
07	1705	N	1433	-0-	-272	-0-	1433	2			N	-0-					173
*08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					173

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1017	2	21	9	N	19					144
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	919	2	18	9	N	16					160
05	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	2			N	-0-					160
06	990	N	883	-0-	-107	-0-	874	2	9	9	N	8					168
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					168
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	972	2	4	9	N	4					172

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	790	-0-	-109	-0-	790	2			N	-0-					142
04	720	N	509	-0-	-211	-0-	509	2			N	-0-					142
05	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	2			N	-0-					142
06	750	N	503	-0-	-247	-0-	460	2	43	9	N	39	165	1			16
07	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					16
08	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					16

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 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	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1331	2	59	9	N	54					68
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1315	2	22	9	N	20					88
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1299	2	21	9	N	19					107
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1327	2	10	9	N	9					116
07	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	1105	2	8	9	N	7					123
08	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	1225	2	6	9	N	5					128

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 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	589	N	535	-0-	-54	-0-	529	2	6	9	N	5					92
04	480	N	353	-0-	-127	-0-	347	2	6	9	N	5					97
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					97
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					97
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					97
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					97

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	555	2	14	9	N	13					87
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	540	2	7	9	N	6					93
05	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-					93
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	499	2	9	9	N	8					101
07	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			N	-0-					101
08	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					101

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 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	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	1025	2			N	-0-					142
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1313	2	28	9	N	25					167
05	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	2			N	-0-					167
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					167
07	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	1166	2	30	9	N	27	178	1			16
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					16

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 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	1333	N	255	-0-	-1078	-0-	255	2			N	-0-					32
04	1080	N	535	-0-	-545	-0-	535	2			N	-0-					32
05	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	2			N	-0-					32
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					32
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					32
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1					33

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 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	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					104
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1094	2	32	9	N	29					133
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					133
06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1074	2	20	9	N	18					151
07	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	1043	2	1	9	N	1					152
08	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1066	2	44	9	N	40	178	1			14

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 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	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2556	2	75	9	N	68					80
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2150	2	21	9	N	19					99
05	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	2078	2			N	-0-					99
06	2250	N	2106	-0-	-144	-0-	2058	2	48	9	N	44					143
07	2232	N	1756	-0-	-476	-0-	1743	2	13	9	N	12					155
08	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	2053	2			N	-0-					155

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 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	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	2			N	-0-					117
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1393	2	53	9	N	48					165
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1422	2	33	9	N	30	175	1			20
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					20
07	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1423	2	2	9	N	2					22
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			N	-0-					22

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 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	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2387	2	8	9	N	7					52
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					52
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2909	2	53	9	N	48					100
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					100
07	2604	N	2521	-0-	-83	-0-	2521	2			N	-0-					100
08	2697	N	2460	-0-	-237	-0-	2460	2			N	-0-					100

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	N	16	172	1			15
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1327	2	34	9	N	31					46
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1482	2	77	9	N	70					116
06	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	1285	2			N	-0-					116
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1386	2	51	9	N	46					162
08	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	1375	2			N	-0-					162

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 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	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1720	2	51	9	N	46	174	1			17
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					17
05	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1529	2	10	9	N	9					26
06	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	1444	2			N	-0-					26
07	1674	N	1307	-0-	-367	-0-	1288	2	19	9	N	17					43
08	1550	N	1178	-0-	-372	-0-	1178	2			N	-0-					43

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2154	2	35	9	N	32					49
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2098	2	20	9	N	18					67
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2110	2	36	9	N	33					100
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					100
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1826	2	35	9	N	32					132
*08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					132

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 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	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2828	2	68	9	N	62					117
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2569	2	15	9	N	14					131
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2545	2	14	9	N	13					144
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2341	2	23	9	N	21					165
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2292	2	31	9	N	28	174	1			19
*08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					19

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 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	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	1641	2	18	9	N	16					129
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1550	2	24	9	N	22					151
05	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1599	2	18	9	N	16					167
06	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1559	2	28	9	N	25	175	1			17
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1599	2	17	9	N	15					32
*08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1624	2	31	9	N	28					60

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1088	2	15	9	N	14					86
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	950	2	26	9	N	24					110
05	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	2			N	-0-					110
06	1080	N	928	-0-	-152	-0-	904	2	24	9	N	22					132
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	2	11	9	N	10					142
*08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					142

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 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	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1933	2	52	9	N	47					132
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	2	3	9	N	3					135
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1894	2	24	9	N	22					157
06	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	1647	2	36	9	N	33	174	1			16
07	1767	N	1437	-0-	-330	-0-	1437	2			N	-0-					16
08	1860	N	1282	-0-	-578	-0-	1282	2			N	-0-					16

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 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	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	2969	2	37	9	N	34					99
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2694	2	50	9	N	45					144
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2575	2	31	9	N	28					172
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					172
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2277	2	72	9	N	65	166	1			71
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					71

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1608	2	15	9	N	14					82
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1467	2	15	9	N	14					96
05	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			N	-0-					96
06	1560	N	1193	-0-	-367	-0-	1193	2			N	-0-					96
07	1519	N	1007	-0-	-512	-0-	1007	2			N	-0-					96
08	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	1107	2			N	-0-					96

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 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	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1644	2	55	9	N	50					152
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					152
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1562	2	28	9	N	25	162	1			15
06	1650	N	1544	-0-	-106	-0-	1544	2			N	-0-					15
07	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	1160	2			N	-0-					15
08	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			N	-0-					15

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 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	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2138	2	62	9	N	56					68
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1995	2	10	9	N	9					77
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					77
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1913	2	8	9	N	7					84
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1956	2	33	9	N	30					114
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					114

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1732	2	40	9	N	36					145
04	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1688	2	15	9	N	14					159
05	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1674	2	1	9	N	1					160
06	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	1638	2	42	9	N	38	181	1			17
07	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1693	2	64	9	N	58					75
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					75

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1405	2	40	9	N	36					71
04	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	1244	2			N	-0-					71
05	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1126	2	33	9	N	30					101
06	1320	N	1022	-0-	-298	-0-	1022	2			N	-0-					101
07	1271	N	904	-0-	-367	-0-	904	2			N	-0-					101
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			N	-0-					101

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 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	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2280	2	59	9	N	54					118
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2151	2	4	9	N	4					122
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2142	2	15	9	N	14					136
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					136
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2219	2	47	9	N	43	163	1			16
08	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2125	2			N	-0-					16

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 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	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1542	2	18	9	N	16					130
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1347	2	37	9	N	34					164
05	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-					164
06	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	1416	2	29	9	N	26	180	1			10
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			N	-0-					10
08	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					10

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 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	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2066	2	19	9	N	17					181
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-	161	1			20
05	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-					20
06	2010	N	1738	-0-	-272	-0-	1738	2			N	-0-					20
07	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1883	2			N	-0-					20
08	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1909	2			N	-0-					20

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	951	2	9	9	N	8					88
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					88
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					88
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					88
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					88
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					88

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 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	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1429	2	20	9	N	18					35
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1356	2	65	9	N	59					94
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1429	2	33	9	N	30					124
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1377	2	52	9	N	47					171
07	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1397	2	31	9	N	28	180	1			19
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					19

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					191
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					191
05	961	N	784	-0-	-177	-0-	784	2			N	-0-					191
06	1110	N	890	-0-	-220	-0-	888	2	2	9	N	2	171	1			22
07	1209	N	873	-0-	-336	-0-	863	2	10	9	N	9					31
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	799	2	6	9	N	5					36

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 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	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1813	2	39	9	N	35					131
04	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	1638	2			N	-0-					131
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					131
06	1800	N	1553	-0-	-247	-0-	1508	2	45	9	N	41					172
07	1705	N	1400	-0-	-305	-0-	1397	2	3	9	N	3					175
08	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	1615	2			N	-0-					175

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 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	1023	N	888	-0-	-135	-0-	881	2	7	9	N	6					86
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	809	2	28	9	N	25					111
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					111
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	2			N	-0-					111
07	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	2			N	-0-					111
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					111

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1355	2	32	9	N	29	166	1			17
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					17
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					17
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1193	2	31	9	N	28					45
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					45
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					45

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 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	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2082	2	26	9	N	24					90
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2015	2	3	9	N	3					93
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1944	2	12	9	N	11					104
06	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			N	-0-					104
07	1922	N	1537	-0-	-385	-0-	1537	2			N	-0-					104
08	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1751	2			N	-0-					104

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 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	2263	N	2024	-0-	-239	-0-	2005	2	19	9	N	17					121
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	2	17	9	N	15					136
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2235	2	26	9	N	24					160
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					160
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1731	2	40	9	N	36	182	1			14
08	2263	N	1769	-0-	-494	-0-	1769	2			N	-0-					14

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	2	6	9	N	5					169
04	1350	N	714	-0-	-636	-0-	674	2	40	9	N	36	186	1			19
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					19
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					19
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					19
08	1395	N	1106	-0-	-289	-0-	1060	2	46	9	N	42					61

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 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	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					68
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					68
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1351	2	26	9	N	24					92
06	1500	N	1227	-0-	-273	-0-	1223	2	4	9	N	4					96
07	1550	N	1142	-0-	-408	-0-	1135	2	7	9	N	6					102
08	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1309	2	6	9	N	5					107

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 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	558	N	409	-0-	-149	-0-	403	2	6	9	N	5					106
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	350	2	9	9	N	8					114
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					114
06	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-					114
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					114
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					114

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1870	2	31	9	N	28					42
04	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2			N	-0-					42
05	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	1467	2			N	-0-					42
06	1830	N	1283	-0-	-547	-0-	1283	2			N	-0-					42
07	1674	N	1289	-0-	-385	-0-	1289	2			N	-0-					42
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1685	2	39	9	N	35					77

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1057	2	29	9	N	26					151
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					151
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					151
06	1050	N	892	-0-	-158	-0-	892	2			N	-0-					151
07	1023	N	885	-0-	-138	-0-	863	2	22	9	N	20					171
08	1116	N	832	-0-	-284	-0-	826	2	6	9	N	5	160	1			16

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 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	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2042	2	19	9	N	17					181
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1925	2	43	9	N	39	171	1			49
05	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1938	2			N	-0-					49
06	1980	N	1850	-0-	-130	-0-	1850	2			N	-0-					49
07	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	1921	2	64	9	N	58					107
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					107

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1186	2	61	9	N	55					111
04	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1006	2	26	9	N	24					135
05	1178	N	970	-0-	-208	-0-	970	2			N	-0-					135
06	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	1042	2			N	-0-					135
07	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1000	2	13	9	N	12					147
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1184	2	41	9	N	37	170	1			14

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 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	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					101
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1135	2	9	9	N	8					109
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	N	5					114
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	2	6	9	N	5					119
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	978	2	8	9	N	7					126
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	958	2	6	9	N	5					131

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 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	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1621	2	57	9	N	52					111
04	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1510	2	20	9	N	18					129
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1645	2	9	9	N	8					137
06	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	1538	2	35	9	N	32					169
07	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			N	-0-					169
08	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1553	2	22	9	N	20	173	1			16

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 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	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2124	2	66	9	N	60					222
04	2220	N	2026	-0-	-194	-0-	1987	2	39	9	N	35	195	1			62
05	2449	N	2014	-0-	-435	-0-	2014	2			N	-0-					62
06	2130	N	2015	-0-	-115	-0-	2004	2	11	9	N	10					72
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2115	2	66	9	N	60					132
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2073	2	57	9	N	52					184

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1111	2	39	9	N	35					149
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1056	2	12	9	N	11					160
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					160
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1171	2	34	9	N	31	169	1			22
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1245	2	9	9	N	8					30
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					30

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

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	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	2			N	-0-					20
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					20
05	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2			N	-0-					20
06	1950	N	1722	-0-	-228	-0-	1719	2	3	9	N	3					23
07	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1699	2	11	9	N	10					33
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					33

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

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	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			N	-0-	162	1			27
04	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2			N	-0-					27
05	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	1424	2	90	9	N	82					109
06	1530	N	1227	-0-	-303	-0-	1202	2	25	9	N	23					132
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1496	2	14	9	N	13					145
08	1519	N	1234	-0-	-285	-0-	1234	2			N	-0-					145

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

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	682	N	616	-0-	-66	-0-	605	2	11	9	N	10					104
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	762	2	17	9	N	15					119
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	758	2	23	9	N	21					140
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					140
07	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					140
08	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					140

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

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	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1729	2	99	9	N	90					192
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1690	2	3	9	N	3					195
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1731	2	21	9	N	19	191	1			23
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1622	2	15	9	N	14					37
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					37
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					37

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

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	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	2			N	-0-					47
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					47
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1101	2	18	9	N	16					63
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1002	2	17	9	N	15					78
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1029	2	19	9	N	17					95
08	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1050	2	21	9	N	19					114

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					172
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1059	2	17	9	N	15					187
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					187
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					187
07	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					187
08	930	N	712	-0-	-218	-0-	712	2			N	-0-					187

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1467	2	11	9	N	10	181	1			28
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1337	2	57	9	N	52					80
05	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1183	2	22	9	N	20					100
06	1440	N	1105	-0-	-335	-0-	1064	2	41	9	N	37					137
07	1426	N	1018	-0-	-408	-0-	1018	2			N	-0-					137
08	1209	N	991	-0-	-218	-0-	980	2	11	9	N	10					147

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2352	2	52	9	N	47					85
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2146	2	54	9	N	49					134
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2293	2	62	9	N	56					190
06	2340	N	1938	-0-	-402	-0-	1907	2	31	9	N	28	185	1			33
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2259	2	32	9	N	29					62
08	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	2216	2	3	9	N	3					65

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 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-					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

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1651	1	58	9	N	53					90
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1342	1	30	9	N	27					117
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1389	1	25	9	N	23					140
06	1350	N	953	-0-	-397	-0-	922	1	31	9	N	28					168
07	1395	N	779	-0-	-616	-0-	777	1	2	9	N	2					170
08	1395	N	600	-0-	-795	-0-	591	1	9	9	N	8					178

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1125	1	8	9	N	7					150
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	939	1	19	9	N	17					167
05	1054	N	845	-0-	-209	-0-	838	1	7	9	N	6					173
06	1110	N	826	-0-	-284	-0-	807	1	19	9	N	17					190
07	992	N	806	-0-	-186	-0-	797	1	9	9	N	8					198
08	837	N	658	-0-	-179	-0-	656	1	2	9	N	2					200

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
URSUS OIL AND GAS 879300
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 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	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1210	3	17	9	N	15					58
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1175	3	12	9	N	11					69
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	575	3	17	9	N	15					84
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	1960	3	127	9	N	115	175	1			24
*07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	3	13	9	N	12					36
*08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1275	3	20	9	N	18					54

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					105
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					105
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2024

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2024

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					98
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					98
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					98
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					98
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					98
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					98

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					16
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	4			N	-0-					16
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					16
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					16
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					16
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					16

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

03	11253	X	10980	-0-	-273	-0-	10814	2	166	9	N	151	180	1			483
04	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10528	2	167	9	N	152	170	1			465
05	10447	X	8796	-0-	-1651	-0-	8656	2	140	9	N	127	178	1			414
06	10620	X	7751	-0-	-2869	-0-	7621	2	130	9	N	118	178	1	1	8	353
07	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	11089	2	143	9	N	130					483
08	11067	X	8812	-0-	-2255	-0-	8645	2	167	9	N	152	172	1			463

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

03	5053	X	4917	-0-	-136	-0-	4787	2	130	9	N	118	159	1			139
04	4890	X	4634	-0-	-256	-0-	4560	2	74	9	N	67					206
05	5053	X	3903	-0-	-1150	-0-	3828	2	75	9	N	68	157	1			117
06	4770	X	3275	-0-	-1495	-0-	3211	2	64	9	N	58					175
07	4929	X	4789	-0-	-140	-0-	4720	2	69	9	N	63	170	1			68
08	4929	X	4084	-0-	-845	-0-	4010	2	74	9	N	67					135

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

03	3379	X	2462	-0-	-917	-0-	161	1	2301	2	N	-0-					37
04	3270	X	1569	-0-	-1701	-0-	289	1	1280	2	N	-0-					37
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					37
06	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	4371	1	1055	2	N	-0-					37
07	2449	X	1465	-0-	-984	-0-	1199	1	266	2	N	-0-					37
08	2449	X	1470	-0-	-979	-0-	1117	1	248	2	N	95					132
							105	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-					170

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	102	1	55	9	N	50					80
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	101	1	55	9	N	50					130
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	101	1	55	9	N	50	138	1			42
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	101	1	55	9	N	50					92
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	101	1	33	9	N	30					122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					210
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 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	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					23
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2023

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC 101170
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1085	2	85	9	N	77	158	1			20
04	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	970	2	44	9	N	40					60
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1050	2	25	9	N	23					83
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1015	2	17	9	N	15					98
07	1054	N	486	-0-	-568	-0-	475	2	11	9	N	10					108
08	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1041	2	22	9	N	20					128

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 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	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_____ 12/05/2016

GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	586	3	25	9	N	23					90
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	329	3	22	9	N	20					110
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	349	3	22	9	N	20					130
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	328	3	21	9	N	19					149
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	338	3	9	9	N	8					157
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					157

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 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	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-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
JONES "A" WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 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	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_____ 12/13/2019

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	1			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	1			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	85	1			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	1			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	1			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	1			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2025

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 05/14/2025

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 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	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2025

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, N. (PETTIT LOWER) 81774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 292794 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6044 - 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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	2	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	44	1	399	2	N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	45	1	412	2	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	396	2	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2025

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 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	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-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 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	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-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	107	1	410	2	N	-0-					30
04	510 N	474	-0-	-36	-0-	104	1	370	2	N	-0-					30
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	101	1	392	2	N	-0-					30
06	510 N	370	-0-	-140	-0-	73	1	297	2	N	-0-					30
07	496 N	439	-0-	-57	-0-	92	1	347	2	N	-0-					30
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	95	1	374	2	N	-0-					30

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 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	248 N	236	-0-	-12	-0-	49	1	187	2	Y	-0-					9
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	50	1	180	2	Y	-0-					9
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	46	1	180	2	Y	-0-					9
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	42	1	171	2	Y	-0-					9
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	54	1	204	2	Y	-0-					9
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	40	1	157	2	Y	-0-					9

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	149	1	571	2	N	-0-					210
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	157	1	561	2	N	-0-					210
05	713	N	626	-0-	-87	-0-	128	1	498	2	N	-0-					210
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	134	1	542	2	N	-0-					210
07	744	N	467	-0-	-277	-0-	98	1	369	2	N	-0-					210
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	128	1	505	2	N	-0-					210

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6942	-0-	-64	-0-	1432	1	5510	2	Y	-0-					9
04	6780	X	6399	-0-	-381	-0-	1399	1	5000	2	Y	-0-					9
05	7006	X	6507	-0-	-499	-0-	1330	1	5177	2	Y	-0-					9
06	6780	X	6110	-0-	-670	-0-	1207	1	4903	2	Y	-0-					9
07	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	1519	1	5740	2	Y	-0-					9
08	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	1492	1	5863	2	Y	-0-					9

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

84 ENERGY LLC 856467
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 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	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

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

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-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

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-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
H D MAXWELL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 290055 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 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	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_____ 09/09/2014

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					117
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TOWER RESOURCES INC 862857
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 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	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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 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	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					17
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					17
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					17
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					17
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					17
08	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					57
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					57
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					57
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					57
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					57
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					57

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 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	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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 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	1860	N	44	-0-	-1816	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	38	-0-	-1762	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	761	1	1829	2	Y	-0-					-0-
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	582	1	1925	2	Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	2604	X	249	-0-	-2355	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 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	1116	N	68	-0-	-1048	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	58	-0-	-1022	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	480	1	1153	2	Y	-0-					-0-
06	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	367	1	1213	2	Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	1643	X	899	-0-	-744	-0-	899	2			Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 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	T. A.		64	-0-	64	165	64	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		55	-0-	55	220	55	2			Y	-0-					-0-
05	576	X	356	-0-	-220	-0-	105	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	58	-0-	-283	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		36	-0-	36	1511	36	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		31	-0-	31	1542	31	2			Y	-0-					-0-
05	2312	X	770	-0-	-1542	-0-	226	1	544	2	Y	-0-					-0-
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	173	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 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	403	X	276	-0-	-127	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	390	X	236	-0-	-154	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	403	X	251	-0-	-152	-0-	74	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	58	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 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	2790	N	896	-0-	-1894	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4145	-0-	1145	1145	4145	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2456	-0-	-644	501	721	1	1735	2	Y	-0-					-0-
06	2066	X	1565	-0-	-501	-0-	363	1	1202	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2103	-0-	-687	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	2059	-0-	-2219	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	-0-	-1708	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	24	-0-	-1506	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	333	1	801	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4756	-0-	-235	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	1390	1	3342	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4017	-0-	-573	-0-	932	1	3085	2	Y	-0-					-0-
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			Y	-0-					-0-
08	5704	X	5221	-0-	-483	-0-	5221	2			Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 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	930	N	103	-0-	-827	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
05	1085	N	846	-0-	-239	-0-	248	1	598	2	Y	-0-			-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	190	1	628	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-			-0-
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	713	1	1715	2	Y	-0-			-0-
06	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	545	1	1804	2	Y	-0-			-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-			-0-
08	2418	X	864	-0-	-1554	-0-	864	2			Y	-0-			-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	19	1	45	2	Y	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	29	1	98	2	Y	-0-			-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
04	300	N	47	-0-	-253	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	65	1	157	2	Y	-0-			-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	50	1	165	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	874					Y	-0-			-0-
04		T. A.	1076	-0-	1076	1950	1076	2			Y	-0-			-0-
05	2684	X	734	-0-	-1950	-0-	216	1	518	2	Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
08	1116	X	98	-0-	-1018	-0-	98	2			Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

03	3525	X	374	-0-	-3151	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
04	2880	X	319	-0-	-2561	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	1268	1	3050	2	Y	-0-			-0-
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	970	1	3209	2	Y	-0-			-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			-0-
08	4309	X	2001	-0-	-2308	-0-	2001	2			Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

03	899	N	30	-0-	-869	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
04	870	N	27	-0-	-843	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
05	899	N	440	-0-	-459	-0-	129	1	311	2	Y	-0-			-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	99	1	327	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
04	480	N	81	-0-	-399	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	57	1	137	2	Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 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	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	306	1	735	2	Y	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	236	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	23	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	248	X	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1353	-0-	-104	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	840	-0-	-493	-0-	247	1	593	2	Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	158	1	524	2	Y	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	12	X	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 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	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3712	-0-	-39	-0-	1090	1	2622	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3490	-0-	-110	-0-	810	1	2680	2	Y	-0-					-0-
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			Y	-0-					-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-			-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-			-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	391	1	940	2	Y	-0-			-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	255	1	842	2	Y	-0-			-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-			-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

03	1674	N	1368	-0-	-306	-0-	1368	2			Y	-0-			-0-
04	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	1112	2			Y	-0-			-0-
05	1395	N	798	-0-	-597	-0-	234	1	564	2	Y	-0-			-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	188	1	623	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			Y	-0-			-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			Y	-0-			-0-
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			Y	-0-			-0-
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	1323	1	3183	2	Y	-0-			-0-
06	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	969	1	3207	2	Y	-0-			-0-
07	3658	X	3442	-0-	-216	-0-	3442	2			Y	-0-			-0-
08	6045	X	1	-0-	-6044	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-			-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-			-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	233	1	562	2	Y	-0-			-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	79	1	263	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	329	-0-	-508	-0-	329	2			Y	-0-			-0-
08	806	N	250	-0-	-556	-0-	250	2			Y	-0-			-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-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

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3671	2	21	9	N	19					202
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3716	2	11	9	N	10	174	1			38
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3571	2	2	9	N	2					40
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					40
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3660	2	1	9	N	1	1	8			40
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					40

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

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

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-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-					53

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
CRATON OPERATING LLC 186717
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

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-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

03	3441	X	2565	-0-	-876	B	-56612	2565	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	1559	-0-	-1501	B	-56612	1559	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	3623	-0-	554	B	-56058	3623	3			Y	-0-					-0-
06	2460	X	3267	-0-	807	B	-55251	3267	3			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2571	-0-	-2	B	-55251	2571	3			Y	-0-					-0-
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	B	-55251					Y	NO RPT					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

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-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 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	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	561	2	3	9	Y	3					3
04	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	786	2	4	9	Y	4					7
05	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	911	2	2	9	Y	2					9
06	540	N	428	-0-	-112 B	-0-	422	2	6	9	Y	5					14
07	589	N	203	-0-	-386 B	-0-	195	2	8	9	Y	7	21	1			-0-
*08	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	795	2	4	9	Y	4					4

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 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	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62 B	-0-	223	2	15	9	N	14					14
07	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	614	2	2	9	N	2					16
08	310	N	235	-0-	-75 B	-0-	234	2	1	9	N	1					17

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 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	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1545	2	1	9	Y	1					1
04	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1556	2	1	9	Y	1					2
05	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1616	2	1	9	Y	1					3
06	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1412	2	1	9	Y	1					4
07	1457	N	1266	-0-	-191 B	-0-	1265	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
08	1457	N	1300	-0-	-157 B	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 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	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					73
04	720	N	637	-0-	-83 B	-0-	629	2	8	9	N	7					80
05	558	N	271	-0-	-287 B	-0-	264	2	7	9	N	6					86
06	390	N	364	-0-	-26 B	-0-	362	2	2	9	N	2					88
07	651	N	415	-0-	-236 B	-0-	409	2	6	9	N	5					93
08	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					93

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1237	2	1	9	Y	1					169
04	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1241	2	10	9	Y	9	143	1			35
05	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1194	2	6	9	Y	5					40
06	1080	N	708	-0-	-372 B	-0-	699	2	9	9	Y	8					48
07	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1816	2	6	9	Y	5					53
08	1116	N	715	-0-	-401 B	-0-	712	2	3	9	Y	3					56

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 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	620	N	63	-0-	-557 B	-0-	63	2			Y	-0-					52
04	270	N	73	-0-	-197 B	-0-	66	2	7	9	Y	6					58
05	341	N	71	-0-	-270 B	-0-	59	2	12	9	Y	11					69
06	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	336	2	9	9	Y	8					77
07	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	582	2	3	9	Y	3					80
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			Y	-0-	67	1			13

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 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	2046	N	1877	-0-	-169 B	-0-	1860	2	17	9	Y	15					84
04	1770	N	1694	-0-	-76 B	-0-	1679	2	15	9	Y	14					98
05	1953	N	1666	-0-	-287 B	-0-	1654	2	12	9	Y	11					109
06	1830	N	1443	-0-	-387 B	-0-	1430	2	13	9	Y	12					121
07	1736	N	1080	-0-	-656 B	-0-	1068	2	12	9	Y	11	49	1			83
08	1674	N	1235	-0-	-439 B	-0-	1225	2	10	9	Y	9					92

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 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	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					36
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					36
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					36
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					36
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					36
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					36

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

03	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	200	2			N	-0-					27
04	240	N	149	-0-	-91 B	-0-	149	2			N	-0-					27
05	248	N	141	-0-	-107 B	-0-	141	2			N	-0-					27
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					27
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					27
08	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					27

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

03	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1114	2	134	9	N	122	171	1			11
04	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	901	2	3	9	N	3					14
05	1054	N	616	-0-	-438 B	-0-	610	2	6	9	N	5					19
06	1020	N	833	-0-	-187 B	-0-	825	2	8	9	N	7					26
07	930	N	729	-0-	-201 B	-0-	722	2	7	9	N	6					32
08	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	791	2	6	9	N	5					37

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					86
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					86
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					86
06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					86
07	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-					86
*08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					86

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

03	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-					30
04	900	N	684	-0-	-216 B	-0-	684	2			N	-0-					30
05	868	N	524	-0-	-344 B	-0-	358	2	166	9	N	151	168	1			13
06	870	N	866	-0-	-4 B	-0-	851	2	15	9	N	14					27
07	713	N	650	-0-	-63 B	-0-	640	2	10	9	N	9					36
08	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	557	2	3	9	N	3					39

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

03	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	781	2	147	9	N	134	180	1			15
04	840	N	583	-0-	-257 B	-0-	579	2	4	9	N	4					19
05	930	N	687	-0-	-243 B	-0-	680	2	7	9	N	6					25
06	900	N	782	-0-	-118 B	-0-	778	2	4	9	N	4					29
07	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	664	2	1	9	N	1					30
08	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	699	2	2	9	N	2					32

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

03	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					41
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	538	2	2	9	N	2					43
05	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					43
06	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					43
07	155	N	68	-0-	-87 B	-0-	68	2			N	-0-					43
*08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					43

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8570 - 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	527	N	488	-0-	-39 B	-0-	463	2	25	9	N	23					113
04	510	N	475	-0-	-35 B	-0-	457	2	18	9	N	16					129
05	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	479	2	23	9	N	21					150
06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	473	2	26	9	N	24					174
07	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	472	2	21	9	N	19					193
08	496	N	421	-0-	-75 B	-0-	408	2	13	9	N	12					205

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 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	5924	X	5924	-0-	-0- B	-0-	5870	2	54	9	N	49					66
04	5564	X	5564	-0-	-0- B	-0-	5412	2	152	9	N	138	175	1			29
05	5500	X	5500	-0-	-0- B	-0-	5464	2	36	9	N	33					62
06	4811	X	4811	-0-	-0- B	-0-	4778	2	33	9	N	30					92
07	4788	X	4788	-0-	-0- B	-0-	4671	2	117	9	N	106	182	1			16
08	4253	X	4253	-0-	-0- B	-0-	4232	2	21	9	N	19					35

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	354	-0-	-111 B	-0-	354	2			N	-0-					43
04	660	N	395	-0-	-265 B	-0-	394	2	1	9	N	1					44
05	527	N	208	-0-	-319 B	-0-	208	2			N	-0-					44
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	513	2	12	9	N	11					55
07	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	391	2	166	9	N	151	184	1			22
08	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	260	2	13	9	N	12					34

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 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	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1046	2	14	9	N	13					121
04	1200	N	928	-0-	-272 B	-0-	916	2	12	9	N	11					132
05	1085	N	922	-0-	-163 B	-0-	914	2	8	9	N	7					139
06	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1079	2	11	9	N	10					149
07	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1091	2	3	9	N	3					152
08	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	943	2	1	9	N	1					153

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 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	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	384	2	4	9	N	4					47
04	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	292	2	2	9	N	2					49
05	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	288	2	1	9	N	1					50
06	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	392	2	2	9	N	2					52
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	284	2	4	9	N	4					56
08	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	274	2	1	9	N	1					57

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 293555 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10250 - 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	3038	X	2358	-0-	-680 B	-0-	2355	2	3	9	N	3					198
04	2730	X	2090	-0-	-640 B	-0-	2089	2	1	9	N	1					199
05	2821	X	2222	-0-	-599 B	-0-	2220	2	2	9	N	2	169	1			32
06	2730	X	1984	-0-	-746 B	-0-	1965	2	19	9	N	17					49
07	2356	X	1911	-0-	-445 B	-0-	1898	2	13	9	N	12					61
08	2356	X	1833	-0-	-523 B	-0-	1819	2	14	9	N	13					74

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
RFE OPERATING, LLC 704776
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 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- B	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 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	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	7	1	101	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	6	1	80	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	7	1	88	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	90	N	6	-0-	-84 B	-0-	6	1			Y	-0-	2	1			-0-
07	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 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	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	76	1	1164	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	62	1	875	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	699	-0-	-169 B	-0-	48	1	650	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	930	N	68	-0-	-862 B	-0-	62	1	6	9	Y	5	3	1			2
07	961	N	914	-0-	-47 B	-0-	62	1	843	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
08	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	84	1	1104	2	Y	10	9	1			7
							11	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

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	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	B	126	1	1919	2	Y	16	15	1			9
								18	9									
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	B	140	1	1977	2	Y	13	15	1			7
								14	9									
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	B	143	1	1928	2	Y	15	15	1			7
								17	9									
06	1110	N	151	-0-	-959	-0-	B	133	1	18	9	Y	16	16	1			7
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	B	140	1	1892	2	Y	16	9	1			14
								18	9									
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	B	153	1	2014	2	Y	16	18	1			12
								18	9									

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

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	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	B	131	1	1999	2	Y	8	7	1			4
								9	9									
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	B	129	1	1816	2	Y	6	7	1			3
								7	9									
05	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	B	137	1	1850	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
06	2070	N	136	-0-	-1934	-0-	B	128	1	8	9	Y	7	7	1			3
07	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	B	129	1	1737	2	Y	7	4	1			6
								8	9									
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	B	144	1	1904	2	Y	7	8	1			5
								8	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

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	1736	N	737	-0-	-999	-0-	B	45	1	686	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	B	19	1	274	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
05	1519	N	1120	-0-	-399	-0-	B	77	1	1036	2	Y	6	5	1			4
								7	9									
06	720	N	116	-0-	-604	-0-	B	108	1	8	9	Y	7	8	1			3
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	B	91	1	1229	2	Y	9	5	1			7
								10	9									
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	B	104	1	1371	2	Y	9	10	1			6
								10	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	B	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	B	19	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	B	19	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	17	-0-	-253	-0-	B	17	1			Y	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	B	19	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	B	20	1	262	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

03	2697	X	1746	-0-	-951 B	-0-	107	1	1639	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	809	-0-	-571 B	-0-	54	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	1240	X	936	-0-	-304 B	-0-	65	1	871	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	133	-0-	-1547 B	-0-	133	1			Y	-0-					-0-
07	1736	X	1297	-0-	-439 B	-0-	89	1	1208	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	1132	-0-	-604 B	-0-	80	1	1052	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

03	3658	X	2993	-0-	-665 B	-0-	180	1	2755	2	Y	53	53	1			30
							58	9									
04	3540	X	3343	-0-	-197 B	-0-	218	1	3069	2	Y	51	55	1			26
							56	9									
05	3596	X	3144	-0-	-452 B	-0-	213	1	2865	2	Y	60	57	1			29
							66	9									
06	3480	X	199	-0-	-3281 B	-0-	186	1	13	9	Y	12	36	1			5
07	3596	X	2991	-0-	-605 B	-0-	206	1	2785	2	Y	-0-	3	1			2
08	3441	X	3087	-0-	-354 B	-0-	217	1	2870	2	Y	-0-	2	1			-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

03	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	97	1	1481	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	77	1	1084	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1271	N	1094	-0-	-177 B	-0-	75	1	1015	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1230	N	76	-0-	-1154 B	-0-	72	1	4	9	Y	4	4	1			2
07	1209	N	1000	-0-	-209 B	-0-	69	1	927	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	86	1	1133	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 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	4185	X	4069	-0-	-116 B	-0-	249	1	3811	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
04	4050	X	4015	-0-	-35 B	-0-	266	1	3741	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
05	4061	X	3909	-0-	-152 B	-0-	269	1	3631	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	3930	X	261	-0-	-3669 B	-0-	253	1	8	9	Y	7	8	1			3
07	4154	X	3921	-0-	-233 B	-0-	270	1	3642	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
08	4156	X	4156	-0-	-0- B	-0-	292	1	3855	2	Y	8	9	1			6
							9	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 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	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	113	1	1725	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	117	1	1644	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1829	N	1741	-0-	-88 B	-0-	120	1	1617	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1770	N	119	-0-	-1651 B	-0-	115	1	4	9	Y	4	4	1			2
07	1829	N	1764	-0-	-65 B	-0-	121	1	1639	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	132	1	1748	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 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	2629	N	2629	-0-	-0- B	-0-	161	1	2464	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	167	1	2357	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	2666	N	2400	-0-	-266 B	-0-	165	1	2231	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	2550	N	157	-0-	-2393 B	-0-	153	1	4	9	Y	4	4	1			2
07	2604	N	2467	-0-	-137 B	-0-	170	1	2293	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	186	1	2454	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 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	4660	X	4660	-0-	-0- B	-0-	1212	1	3448	2	Y	-0-					-0-
04	4768	X	4768	-0-	-0- B	-0-	1093	1	3675	2	Y	-0-					-0-
05	4616	X	4616	-0-	-0- B	-0-	1137	1	3479	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1086	-0-	-1824 B	-0-	1086	1			Y	-0-					-0-
07	4421	X	4421	-0-	-0- B	-0-	1146	1	3275	2	Y	-0-					-0-
08	4742	X	4742	-0-	-0- B	-0-	1141	1	3601	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

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	3131	X	1781	-0-	-1350 B	-0-	727	1	1017	2	Y	34	41	1			24
							37	9									
04	3097	X	3097	-0-	-0- B	-0-	745	1	2313	2	Y	35	31	1			28
							39	9									
05	3348	X	3305	-0-	-43 B	-0-	930	1	2314	2	Y	55	41	1			42
							61	9									
06	3240	X	892	-0-	-2348 B	-0-	872	1	20	9	Y	18	34	1			26
07	3193	X	2511	-0-	-682 B	-0-	815	1	1684	2	Y	11	22	1			15
							12	9									
08	3317	X	1785	-0-	-1532 B	-0-	760	1	983	2	Y	38					53
							42	9									

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

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	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	160	1	2449	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	171	1	2410	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2542	N	2493	-0-	-49 B	-0-	172	1	2319	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2520	N	163	-0-	-2357 B	-0-	160	1	3	9	Y	3	3	1			1
07	2666	N	2435	-0-	-231 B	-0-	168	1	2265	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	2480	N	2257	-0-	-223 B	-0-	159	1	2095	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

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	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	151	1	2311	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	160	1	2246	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	2387	N	2274	-0-	-113 B	-0-	157	1	2111	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	2400	N	150	-0-	-2250 B	-0-	147	1	3	9	Y	3	4	1			1
07	2480	N	2232	-0-	-248 B	-0-	154	1	2077	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	163	1	2157	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

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	4867	X	4675	-0-	-192 B	-0-	312	1	4363	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4611	-0-	-99 B	-0-	277	1	4334	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4431	-0-	-250 B	-0-	288	1	4143	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	285	-0-	-4245 B	-0-	285	1			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4414	-0-	-360 B	-0-	299	1	4115	2	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4632	-0-	-142 B	-0-	295	1	4337	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 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	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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 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	9727	X	9727	-0-	-0- B	-0-	650	1	9077	2	Y	-0-					-0-
04	9628	X	9628	-0-	-0- B	-0-	579	1	9049	2	Y	-0-					-0-
05	8060	X	6500	-0-	-1560 B	-0-	423	1	6077	2	Y	-0-					-0-
06	7800	X	487	-0-	-7313 B	-0-	487	1			Y	-0-					-0-
07	8060	X	7922	-0-	-138 B	-0-	536	1	7386	2	Y	-0-					-0-
08	8601	X	8601	-0-	-0- B	-0-	547	1	8054	2	Y	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	511	-0-	-202 B	-0-	34	1	477	2	Y	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	43	1	675	2	Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	34	1	488	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	36	-0-	-444 B	-0-	36	1			Y	-0-					-0-
07	744	N	565	-0-	-179 B	-0-	38	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	35	1	510	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11250 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	218	-0-	-61 B	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	17	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	11	-0-	-199 B	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 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	3565	X	3321	-0-	-244 B	-0-	204	1	3117	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3070	-0-	-140 B	-0-	204	1	2866	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2993	-0-	-45 B	-0-	207	1	2786	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	197	-0-	-3013 B	-0-	197	1			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2993	-0-	-324 B	-0-	206	1	2787	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3001	-0-	-316 B	-0-	211	1	2790	2	Y	-0-					-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292990 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 12578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 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	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	360	N	305	-0-	-55 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 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	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-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 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	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 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	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-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 08/10/2022

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750

ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

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

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

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-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

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-

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 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	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-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 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-					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

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	223	1	1116	3	N	-0-					149
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					149
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	71	1	851	3	N	-0-					149
06	1050	N	767	-0-	-283	-0-	122	1	645	3	N	-0-					149
07	1085	N	505	-0-	-580	-0-	505	3			N	-0-					149
08	930	N	769	-0-	-161	-0-	3	1	766	3	N	-0-					149

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					35
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					35
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					35
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					35
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					35
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					35

WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					22
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					22
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					22
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					22
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					22
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					22

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STEPHENSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 295377 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7150 - 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 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	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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	302	1	655	2	N	14	13	1			8
							15	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	348	1	555	2	N	11	13	1			6
							12	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	285	1	479	2	N	14	13	1			7
							15	9									
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	165	1	14	9	N	13	14	1			6
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	359	1	466	2	N	15	8	1			13
							17	9									
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	179	1	318	2	N	14	16	1			11
							15	9									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 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	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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

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	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-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

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	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-

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

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	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-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

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	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-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7825 - 7924

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

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	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-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

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	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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 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	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-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 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	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-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 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	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-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 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	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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8194 - 8341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	464	2	Y	187	176	1			101
							206	9									
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	Y	153	176	1			78
							168	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	487	2	Y	179	170	1			87
							197	9									
06	390	N	225	-0-	-165	-0-	39	1	186	9	Y	169	180	1			76
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	561	2	Y	183	101	1			158
							201	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	Y	188	204	1			142
							207	9									

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	69	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	5	1	2	9	Y	2	2	1			1
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	61	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	955	-0-	-161	-0-	55	1	847	2	N	48	45	1			26
							53	9									
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	788	2	N	39	45	1			20
							43	9									
05	992	N	862	-0-	-130	-0-	56	1	755	2	N	46	44	1			22
							51	9									
06	930	N	99	-0-	-831	-0-	52	1	47	9	N	43	46	1			19
07	930	N	817	-0-	-113	-0-	53	1	713	2	N	46	25	1			40
							51	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	794	2	N	48	52	1			36
							53	9									

ADAMS WELL #: 6 RRCID -> 295013 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7803 - 7827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4205	-0-	-2522	-0-	257	1	3934	2	N	13	12	1			7
							14	9									
04	6000	X	4024	-0-	-1976	-0-	266	1	3746	2	N	11	12	1			6
							12	9									
05	5270	X	3674	-0-	-1596	-0-	253	1	3408	2	N	12	12	1			6
							13	9									
06	4470	X	235	-0-	-4235	-0-	224	1	11	9	N	10	12	1			4
07	4526	X	3222	-0-	-1304	-0-	222	1	2994	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	4216	X	3148	-0-	-1068	-0-	221	1	2924	2	N	3	5	1			3
							3	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					81
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					81
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					81
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	147	2	44	9	N	40					121
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	422	2	15	9	N	14	109	1			26
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	159	2	2	9	N	2					28

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 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	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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 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	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	3347	2	20	9	N	18					45
04	3360	X	3293	-0-	-67	-0-	3268	2	25	9	N	23					68
05	3472	X	3152	-0-	-320	-0-	3134	2	18	9	N	16					84
06	3360	X	3282	-0-	-78	-0-	3210	2	72	9	N	65					149
07	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	3309	2	34	9	N	31					180
08	3410	X	3324	-0-	-86	-0-	3300	2	24	9	N	22					202

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

03	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	486	1	2338	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	377	1	2261	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
05	2976	X	2573	-0-	-403	-0-	464	1	2102	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
06	2880	X	462	-0-	-2418	-0-	460	1	2	9	Y	2	4	1			3
07	2883	X	2545	-0-	-338	-0-	469	1	2074	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	456	1	2178	2	Y	6					8
							7	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BPX OPERATING COMPANY 085408
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	895	1	1291	2	Y	30	27	1			22
							33	9									
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	792	1	1326	2	Y	25	27	1			20
							28	9									
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	804	1	1281	2	Y	32	26	1			26
							35	9									
06	1590	N	796	-0-	-794	-0-	784	1	12	9	Y	11	21	1			16
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	817	1	1357	2	Y	9	14	1			11
							10	9									
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	828	1	1356	2	Y	33					44
							36	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	287	2	Y	17	14	1			18
							19	9									
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	333	2	Y	15	24	1			9
							17	9									
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	Y	22	16	1			15
							24	9									
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	25	1	7	9	Y	6	15	1			6
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	Y	28	9	1			25
							31	9									
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	2					27
							2	9									

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	43	1	604	2	Y	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	656	-0-	-150	-0-	43	1	611	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	630	N	33	-0-	-597	-0-	33	1			Y	-0-	1	1			-0-
07	837	N	49	-0-	-788	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	315	-0-	-336	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	52	1	673	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	47	1	562	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	60	1	664	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
06	720	N	65	-0-	-655	-0-	61	1	4	9	Y	4	7	1			6
07	651	N	557	-0-	-94	-0-	40	1	513	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
08	744	N	220	-0-	-524	-0-	13	1	206	2	Y	1					5
							1	9									

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 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	3348	X	3069	-0-	-279	-0-	796	1	2273	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3201	-0-	-39	-0-	792	1	2409	2	Y	-0-					-0-
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	797	1	2257	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	778	-0-	-2192	-0-	778	1			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2763	-0-	-554	-0-	800	1	1963	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2864	-0-	-453	-0-	799	1	2065	2	Y	-0-					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 7774 - 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	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	112	1	1454	2	Y	61	56	1			46
							67	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	81	1	972	2	Y	55	57	1			44
							61	9									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	131	1	1452	2	Y	106	59	1			91
							117	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	129	1	119	9	Y	108	79	1			120
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	100	1	1286	2	Y	80	110	1			90
							88	9									
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	56	1	911	2	Y	46					136
							51	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	50	1	642	2	Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	63	1	756	2	Y	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	62	1	690	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	58	-0-	-602	-0-	58	1			Y	-0-					-0-
07	837	N	695	-0-	-142	-0-	50	1	645	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	599	-0-	-145	-0-	35	1	564	2	Y	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 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	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-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	52	1	668	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	56	1	669	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	63	1	699	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	450	N	64	-0-	-386	-0-	63	1	1	9	Y	1	2	1			2
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	51	1	652	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	476	2	Y	1					2
							1	9									

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	83	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	93	1	1115	2	Y	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	83	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	113	-0-	-817	-0-	113	1			Y	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	79	1	1021	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	486	-0-	-475	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 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	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHEER ENERGY, LLC 772753
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023 - WELL PLUGGED 05/05/23

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 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	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	494	-0-	-126	-0-	14	1	480	2	N	-0-					160
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	7	1	442	2	N	-0-					160
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					160
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	409	1	15	2	N	-0-					160
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	6	1	454	2	N	-0-					160
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	6	1	454	2	N	-0-					160

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 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	2511	X	2509	-0-	-2	-0-	74	1	2410	2	N	23					225
							25	9									
04	3180	X	2207	-0-	-973	-0-	37	1	2138	2	N	29					254
							32	9									
05	3286	X	2161	-0-	-1125	-0-	11	1	2114	2	N	33					287
							36	9									
06	3180	X	2078	-0-	-1102	-0-	125	1	1925	2	N	25					312
							28	9									
07	2511	X	1843	-0-	-668	-0-	28	1	1775	2	N	36	169	1			179
							40	9									
08	2511	X	2001	-0-	-510	-0-	28	1	1775	2	N	180	169	1			190
							198	9									

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 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	1364	N	669	-0-	-695	-0-	23	1	646	2	N	-0-					152
04	1170	N	677	-0-	-493	-0-	15	1	662	2	N	-0-					152
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	6	1	446	2	N	-0-					152
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	85	1	1152	2	N	-0-					152
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	99	1	2004	2	N	-0-					152
*08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	99	1	2004	2	N	-0-					152

BRG LONE STAR LTD. 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					141
04	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	3			N	-0-					141
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	349	3	3	9	N	3					144
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					144
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					144
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					144

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 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	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					44
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					44
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					44
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					44
07	806	N	605	-0-	-201	-0-	605	3			N	-0-					44
08	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	3			N	-0-					44

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 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	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					62
04	660	N	321	-0-	-339	-0-	321	3			N	-0-					62
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	3			N	-0-					62
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					62
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					62
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					62

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 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	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	3			N	-0-					98
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					98
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					98
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					98
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					98
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					98

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 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	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	3			N	-0-					92
04	330	N	52	-0-	-278	-0-	52	3			N	-0-					92
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					92
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					92
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					92
08	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	3			N	-0-					92

ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 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	1054	N	560	-0-	-494	-0-	560	3			N	-0-					73
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					73
05	775	N	481	-0-	-294	-0-	481	3			N	-0-					73
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					73
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					73
08	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					73

IP WELL SERVICE LLC 102116
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	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-

MAG EXPLORATION LLC 102971
MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 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	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

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 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	DLQ	G-10	950	-0-	950	1170	950	2			Y	-0-					35
04	1800	N	1115	-0-	-685	485	1106	2	9	9	Y	8	1	8			42
05	1500	N	1015	-0-	-485	-0-	1005	2	10	9	Y	9	1	8			50
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	315	2	4	9	Y	4					54
07	1147	N	802	-0-	-345	-0-	800	2	2	9	Y	2	1	8			55
08	1023	N	240	-0-	-783	-0-	240	2			Y	-0-					55

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

OE SQUARED OPERATING, LLC 618777
MANDY GU 1 WELL #: RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 02/10/2021

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 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-					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

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 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	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

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1634	3	122	9	N	111	179	1			62
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1158	3	58	9	N	53					115
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1068	3	96	9	N	87					202
06	960	N	921	-0-	-39	-0-	866	3	55	9	N	50					252
07	992	N	812	-0-	-180	-0-	787	3	25	9	N	23	178	1			97
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1190	3	46	9	N	42					139

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-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

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 10764 - 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	4557	X	3991	-0-	-566	-0-	3991	2			N	-0-					13
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					13
05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					13
06	4230	X	3584	-0-	-646	-0-	3584	2			N	-0-					13
07	4557	X	3693	-0-	-864	-0-	3693	2			N	-0-					13
08	4557	X	3386	-0-	-1171	-0-	3386	2			N	-0-					13

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 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	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					37
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					37
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					37
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					37
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					37
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					47
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					47
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					47
06	1260	N	645	-0-	-615	-0-	645	2			N	-0-					47
07	961	N	580	-0-	-381	-0-	580	2			N	-0-					47
08	1023	N	447	-0-	-576	-0-	447	2			N	-0-					47

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

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-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

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-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

03	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1111	2			N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 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	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					34
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					34
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					34
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					34
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					34
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 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	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-

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8626 - 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					99
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					99
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 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	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					46
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					46
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					46
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					46
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					46
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 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-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TENNESSEE COLONY, S. W. (HILL) 88820 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
SHEAD, LEVI WELL #: 1 RRCID -> 296759 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8926 - 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 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	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					89
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					89
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					89
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					89
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					89
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					89

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-	4	5			-0-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 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	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-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					86
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					86
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					86
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					86
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					86
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					39
04	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	3			N	-0-					39
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					39
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	3			N	-0-					39
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					39
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					39

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	733	3	107	9	N	97					176
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-	159	1			17
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					17
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					17
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					17
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					17

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					29
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					29
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					29
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					29
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					29
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					29

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2015

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			139
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	634	2	33 9	N	30				93
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	460	2	28 9	N	25				118
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	636	2	31 9	N	28	90	1		56
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	707	2	19 9	N	17				73
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	629	2	25 9	N	23	80	1		16
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	101	2	10 9	N	9				25

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	747	2	31 9	N	28				71
04	810 N	770	-0-	-40	-0-	687	2	83 9	N	75	129	1		17
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	869	2	25 9	N	23				40
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	873	2	31 9	N	28				68
07	806 N	614	-0-	-192	-0-	534	2	80 9	N	73	106	1		35
08	837 N	651	-0-	-186	-0-	631	2	20 9	N	18				53

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

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

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

GIANT NRG CO., LP 302592
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 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	94	R	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					22
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	10					32
							11	9									
05	93	#	69	-0-	-24	-0-	3	1	49	2	N	15					47
							17	9									
06	90	#	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	2	N	-0-					47
07	93	#	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	N	-0-					47
08	93	#	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	2	N	-0-					47

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 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	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-

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					29
04	420	#	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					29
05	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					29
06	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					29
07	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					29
08	496	#	205	-0-	-291	-0-	205	2			N	-0-					29

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 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	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					42
04	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					42
05	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					42
06	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					42
07	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					42
*08	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					42

TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					15
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					15
05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					15
06	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					15
07	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					15
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					15

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 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	107	R	107	-0-	-0-	-0-	54	2	53	9	N	48	48	1			-0-
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	160	R	160	-0-	-0-	-0-	52	2	108	9	N	98	98	1			-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

03	1857	R	1857	-0-	-0-	-0-	1748	2	109	9	N	99	112	1			1523
04	1723	R	1723	-0-	-0-	-0-	1651	2	72	9	N	65					1588
05	1750	R	1750	-0-	-0-	-0-	1667	2	83	9	N	75					1663
06	1369	R	1369	-0-	-0-	-0-	1303	2	66	9	N	60					1723
07	1660	R	1660	-0-	-0-	-0-	1575	2	85	9	N	77	228	1			1572
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1572

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

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

SYDRI OPERATING, LLC 833597
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	888	-0-	888	888	888	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	638	-0-	638	1526	638	2			Y	-0-					-0-
07	2106	X	580	-0-	-1526	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

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-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1244	2	3	9	Y	3	6	1			4
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	2	6	9	Y	5					9
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					9
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	Y	3	7	1			5
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	2	6	9	Y	5	7	1			3
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	Y	3					6

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GIANT NRG CO., LP 302592
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					198
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	20					218
							22	9									
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	39	2	N	5					223
							6	9									
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-					223
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	50	2	N	-0-					223
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	N	2					225
							2	9									

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUCKELROY WELL #: RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					104
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2023

SYDRI OPERATING, LLC 833597
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 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	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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	297	-0-	-0-	-0-	277	2	20	9	N	18					140
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	276	2	14	9	N	13					153
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	255	2	25	9	N	23					176
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	271	2	20	9	N	18					194
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	265	2	24	9	N	22					216
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					216

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					72
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					72
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					72
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					72
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					72
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					72

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF. 11820 - 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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 12954 - 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	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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF. 11286 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
05	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	532	-0-	-1638 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

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

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

03	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1062	2	25	9	N	23	32	1	13	8	23
04	1050	N	795	-0-	-255	-0-	793	2	2	9	N	2	2	8			23
05	1240	N	662	-0-	-578	-0-	648	2	14	9	N	13	5	8			31
06	1050	N	724	-0-	-326	-0-	715	2	9	9	N	8	5	8			34
07	837	N	484	-0-	-353	-0-	484	2			N	-0-					34
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	836	2	15	9	N	14	6	8			42

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

03	217	N	20	-0-	-197	-0-	17	2	3	9	Y	3	3	8			254
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	44	2	7	9	Y	6	3	8			257
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	25	2	13	9	Y	12	4	8			265
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	158	2	17	9	Y	15	6	8			274
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	477	2	9	9	Y	8					282
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	362	2	22	9	Y	20	14	8			288

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	1	8			53
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					53
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			Y	-0-					53
06	240	N	121	-0-	-119	-0-	117	2	4	9	Y	4	1	8			56
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	Y	5					61
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	393	2	19	9	Y	17	10	8			68

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

03	1085	N	712	-0-	-373	-0-	613	2	99	9	N	90	90	1	5	8	2
04	870	N	74	-0-	-796	-0-	73	3	1	9	N	1	1	8			2
05	1085	N	24	-0-	-1061	-0-	21	2	3	9	N	3	3	8			2
06	690	N	34	-0-	-656	-0-	32	2	2	9	N	2	2	8			2
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					2
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					2

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

03	651	N	301	-0-	-350	-0-	301	2			Y	-0-					218
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3					221
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	502	2	9	9	Y	8					229
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	600	2	10	9	Y	9					238
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	548	2	9	9	Y	8					246
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	541	2	7	9	Y	6					252

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

03	4712	X	4543	-0-	-169	-0-	4529	2	14	9	N	13					85
04	4350	X	3122	-0-	-1228	-0-	2976	2	146	9	N	133	181	1			37
05	3658	X	3010	-0-	-648	-0-	2993	2	17	9	N	15					52
06	4410	X	3047	-0-	-1363	-0-	3033	2	14	9	N	13					65
07	4557	X	2111	-0-	-2446	-0-	2103	2	8	9	N	7					72
08	4557	X	442	-0-	-4115	-0-	442	2			N	-0-					72

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10426 - 10536

03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	840	N	165	-0-	-675	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	282	-0-	-1128	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 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	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-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 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	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-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	47	1	638	2	Y	-0-					5
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	362	2	Y	-0-					5
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	62	1	425	2	Y	-0-					5
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	60	1	436	2	Y	-0-					5
*07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	69	1	509	2	Y	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	948	-0-	-323	-0-	64	1	884	2	Y	-0-					20
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	48	1	447	2	Y	-0-					20
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	66	1	442	2	Y	-0-					20
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	275	1	2012	2	Y	-0-					20
*07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	123	1	909	2	Y	32					52
							35	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 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	744	N	111	-0-	-633	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					5
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	74	1	696	2	Y	-0-					5
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	104	1	695	2	Y	-0-					5
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	98	1	710	2	Y	-0-					5
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	114	1	844	2	Y	16					21
							18	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 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	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	-0-	-330	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					18
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					33
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	2	Y	-0-					33
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220	2	Y	-0-					33
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	2	Y	-0-					33
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 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	1240	N	448	-0-	-792	-0-	32	1	416	2	Y	-0-					7
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	47	1	451	2	Y	-0-					7
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	285	1	1858	2	Y	-0-					7
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	292	1	2118	2	Y	-0-					7
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	255	1	1882	2	Y	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 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	1209	N	986	-0-	-223	-0-	69	1	917	2	Y	-0-					12
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	90	1	870	2	Y	-0-					12
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	167	1	1141	2	Y	-0-					12
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	135	1	982	2	Y	-0-					12
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	181	1	1335	2	Y	32					44
							35	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					75
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					75
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					75
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 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	434	N	193	-0-	-241	-0-	13	1	180	2	N	-0-			64
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-			64
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	2	N	-0-			64
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	N	-0-			64
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	N	-0-			64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		6	-0-	6	38	6	2			Y	-0-			-0-
05	52	X	14	-0-	-38	-0-	1	1	13	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 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	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	219	1	3303	2	Y	-0-			21
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	346	1	3252	2	Y	-0-			21
05	2263	X	1786	-0-	-477	-0-	234	1	1552	2	Y	-0-			21
06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	257	1	1864	2	Y	-0-			21
07	3534	X	2468	-0-	-1066	-0-	294	1	2174	2	Y	-0-			21
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			21

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3460	-0-	-1035	-0-	223	1	3237	2	Y	-0-			26
04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	716	1	6717	2	Y	-0-			26
05	4495	X	2059	-0-	-2436	-0-	269	1	1790	2	Y	-0-			26
06	4350	X	1713	-0-	-2637	-0-	207	1	1506	2	Y	-0-			26
07	3472	X	2500	-0-	-972	-0-	298	1	2202	2	Y	-0-			26
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT			26

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 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	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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035

TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 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	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	775	N	520	-0-	-255	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	690	N	303	-0-	-387	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 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	2046	N	1361	-0-	-685	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4247	-0-	1247	1247	4247	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	7423	-0-	4323	5570	7423	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	8297	-0-	5197	10767	8297	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 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	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3506	-0-	406	406	3506	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3979	-0-	879	1285	3979	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 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	9207	X	8590	-0-	-617	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	5199	-0-	-3531	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	6246	-0-	-2961	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
06	8910	X	5917	-0-	-2993	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	7229	-0-	-1978	-0-	7229	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	7034	-0-	-1553	-0-	7034	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 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	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	540	N	78	-0-	-462	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	558	N	251	-0-	-307	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 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	7130	X	5557	-0-	-1573	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	3643	-0-	-3377	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	5539	-0-	-1715	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	5475	-0-	-1545	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
07	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	954	-0-	-782	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	794	-0-	-886	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1199	-0-	-537	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	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-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 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	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 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	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	675	-0-	-705	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	960	N	713	-0-	-247	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 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-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 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	3038	X	2542	-0-	-496	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 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	4712	X	4430	-0-	-282	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
05	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4403	-0-	-577	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	4914	-0-	-914	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5287	-0-	-541	-0-	5287	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1299	-0-	-261	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1202	-0-	-410	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1091	-0-	-469	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 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	3951	-0-	-792	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4108	-0-	-452	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	3601	-0-	-1328	-0-	3601	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 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	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 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	2542	N	2167	-0-	-375	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2112	-0-	-468	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
08	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	463	-0-	-188	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	510	X	273	-0-	-237	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	527	X	358	-0-	-169	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7704 - 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	3100	N	8866	-0-	5766	11318	8866	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	749	-0-	-2251	9067	749	3			N	-0-					-0-
05	9894	X	827	-0-	-9067	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	600	-0-	-480	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	1028	-0-	-88	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	1064	-0-	-52	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 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	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3202	-0-	102	102	3202	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 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	3100	X	1429	-0-	-1671	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3011	-0-	-89	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 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	2201	X	2103	-0-	-98	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	2069	-0-	-61	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
05	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1843	-0-	-296	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 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	3100	X	2942	-0-	-158	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2538	-0-	-562	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	2984	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 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	744	N	255	-0-	-489	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	690	N	425	-0-	-265	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 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	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 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	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1639	-0-	-191	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 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	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 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	2170	N	1894	-0-	-276	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1946	-0-	-214	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 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	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 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	2139	N	1812	-0-	-327	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1825	-0-	-215	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1753	-0-	-231	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1712	-0-	-208	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	755	-0-	-1136	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	251	-0-	-1459	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	630	N	311	-0-	-319	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 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	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
05	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7650 - 7851

03	6417	X	4767	-0-	-1650	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	3589	-0-	-2051	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	3408	-0-	-1831	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	3171	-0-	-1539	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4754	-0-	-20	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4200	-0-	-574	-0-	4200	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

03	651	N	404	-0-	-247	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

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-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	841	-0-	-182	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

03	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

03	2914	X	2123	-0-	-791	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2181	-0-	-429	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2415	-0-	-45	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2396	-0-	-146	-0-	2396	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 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	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	947	-0-	-133	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 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	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1867	-0-	-203	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 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	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	929	-0-	-331	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	187	-0-	-1053	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 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	3100	N	9253	-0-	6153	10764	9253	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	11877	-0-	8877	19641	11877	3			N	-0-					-0-
05	21256	X	1615	-0-	-19641	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 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	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 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	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 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	3565	X	2243	-0-	-1322	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	1819	-0-	-1511	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 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	3193	X	2005	-0-	-1188	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
05	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

03	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

03	2728	X	2327	-0-	-401	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2429	-0-	-301	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2699	-0-	-122	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2200	-0-	-530	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2257	-0-	-254	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

03	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	508	-0-	-1042	-0-	508	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

03	2542	X	2268	-0-	-274	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2397	-0-	-63	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2342	-0-	-118	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2177	-0-	-365	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1968	-0-	-574	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 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	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	570	N	383	-0-	-187	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 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	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3279	-0-	279	279	3279	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4490	-0-	1390	1669	4490	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	7529	-0-	4529	6198	7529	3			N	-0-					-0-
07	16396	X	10198	-0-	-6198	-0-	10198	3			N	-0-					-0-
08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 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	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2657	-0-	-443	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3483	-0-	383	383	3483	3			N	-0-					-0-
08	3831	X	3448	-0-	-383	-0-	3448	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 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	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 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	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1154	-0-	-196	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 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	2356	N	1860	-0-	-496	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3440	-0-	440	440	3440	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3999	-0-	899	1339	3999	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2713	-0-	-287	1052	2713	3			N	-0-					-0-
07	3354	X	2302	-0-	-1052	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2298	-0-	-802	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

03	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

03	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

03	3596	X	2851	-0-	-745	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2941	-0-	-539	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3072	-0-	-198	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2953	-0-	-550	-0-	2953	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3281	-0-	181	181	3281	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 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	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 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	3472	X	2872	-0-	-600	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2973	-0-	-387	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3213	-0-	-228	-0-	3213	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	360	N	178	-0-	-182	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	181	-0-	-149	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
05	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

03	3100	N	4187	-0-	1087	2637	4187	3			N	-0-					-0-
04	6076	X	3439	-0-	-2637	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

03	5549	X	2970	-0-	-2579	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5168	-0-	-202	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
05	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
07	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	420	N	214	-0-	-206	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	465	N	37	-0-	-428	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	360	N	196	-0-	-164	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

03	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	998	-0-	-742	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1116	-0-	-713	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	993	-0-	-537	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 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	3534	X	3172	-0-	-362	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3159	-0-	-1281	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4330	-0-	-258	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4049	-0-	-391	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4318	-0-	-22	-0-	4318	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 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	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 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	4185	X	4117	-0-	-68	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3249	-0-	-801	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3625	-0-	-560	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3379	-0-	-671	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	2599	-0-	-1524	-0-	2599	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 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	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
08	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 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	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	974	-0-	-166	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 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	2139	N	665	-0-	-1474	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1625	-0-	-700	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 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	6634	X	4868	-0-	-1766	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	5539	-0-	-881	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6333	-0-	-301	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5343	-0-	-507	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5548	-0-	-187	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	5759	-0-	-565	-0-	5759	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 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	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	775	N	600	-0-	-175	-0-	600	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 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	4743	X	3766	-0-	-977	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4062	-0-	-468	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4432	-0-	-342	-0-	4432	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1375	-0-	-206	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 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	589	N	73	-0-	-516	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	390	N	22	-0-	-368	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 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	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	776	-0-	-694	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 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	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1624	-0-	-1166	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	1695	-0-	-1095	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	1671	-0-	-1212	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	1616	-0-	-1174	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 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	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	960	N	801	-0-	-159	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 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	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1588	-0-	-179	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	541	-0-	-1598	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 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	2697	X	2466	-0-	-231	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2476	-0-	-134	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
05	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2123	-0-	-450	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 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	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1739	-0-	-214	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	806	N	627	-0-	-179	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	744	N	456	-0-	-288	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 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	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	603	-0-	-420	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5823	-0-	-1338	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	5723	-0-	-1207	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	6554	-0-	-266	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6000	-0-	-600	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	6202	-0-	-29	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	5793	-0-	-748	-0-	5793	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
04	3000	X	2550	-0-	-450	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2714	-0-	-136	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2474	-0-	-223	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	2761	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2113	-0-	-2599	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3314	-0-	-1216	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3976	-0-	-519	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4212	-0-	-138	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	577	-0-	-136	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	757	-0-	-576	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	527	-0-	-493	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	930	N	529	-0-	-401	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	8290	-0-	5290	5290	8290	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	6040	-0-	2940	8230	6040	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4650	-0-	1550	9780	4650	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 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	3317	X	2731	-0-	-586	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2845	-0-	-335	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2661	-0-	-399	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2920	-0-	-397	-0-	2920	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

03	2759	X	2286	-0-	-473	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2537	-0-	-133	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2306	-0-	-329	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3410	-0-	310	310	3410	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

03	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

03	4712	X	4081	-0-	-631	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	3961	-0-	-629	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4279	-0-	-464	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4196	-0-	-82	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
05	5270	X	2549	-0-	-2721	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

03	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1320	-0-	-261	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 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	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	558	N	211	-0-	-347	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 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	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
04	3960	X	1023	-0-	-2937	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3241	-0-	-541	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3439	-0-	-221	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 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	3410	X	2771	-0-	-639	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2624	-0-	-676	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3219	-0-	-5	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3163	-0-	-61	-0-	3163	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 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	2697	X	2297	-0-	-400	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2403	-0-	-117	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
06	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4988	-0-	1888	1888	4988	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4926	-0-	1826	3714	4926	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 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	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1714	-0-	-506	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1937	-0-	-13	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 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	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 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	2201	N	1843	-0-	-358	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 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	5363	X	4658	-0-	-705	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4831	-0-	-299	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5379	-0-	-294	-0-	5379	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 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	1550	X	775	-0-	-775	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1001	-0-	-499	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	376	-0-	-1174	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 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	4402	X	3991	-0-	-411	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
07	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4008	-0-	-1758	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	4702	-0-	-878	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-					-0-
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5819	-0-	-71	-0-	5819	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 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	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 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	2387	X	2056	-0-	-331	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2090	-0-	-220	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2349	-0-	-38	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 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	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1641	-0-	-653	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1924	-0-	-236	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1539	-0-	-507	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4196	-0-	-826	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4393	-0-	-437	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
06	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4747	-0-	-430	-0-	4747	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 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	3751	X	2477	-0-	-1274	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2596	-0-	-1034	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2903	-0-	-600	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2369	-0-	-451	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2691	-0-	-6	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2625	-0-	-289	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 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	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 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	2418	X	1882	-0-	-536	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1929	-0-	-411	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2103	-0-	-237	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1709	-0-	-709	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1756	-0-	-662	-0-	1756	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 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	3472	X	2792	-0-	-680	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3004	-0-	-356	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3024	-0-	-306	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	3233	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 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	4836	X	3781	-0-	-1055	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4002	-0-	-438	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4158	-0-	-430	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 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	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2409	-0-	-321	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2746	-0-	-75	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
07	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	750	N	326	-0-	-424	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	682	N	327	-0-	-355	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	558	N	182	-0-	-376	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 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	4557	X	3940	-0-	-617	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4139	-0-	-271	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
08	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 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	4433	X	3653	-0-	-780	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3663	-0-	-627	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4026	-0-	-283	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	4031	-0-	-139	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 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	4929	X	3980	-0-	-949	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4105	-0-	-665	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4428	-0-	-42	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4658	-0-	-54	-0-	4658	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 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	3379	X	1899	-0-	-1480	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1055	-0-	-1585	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					8
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					8
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					8
06	480	N	243	-0-	-237	-0-	243	3			N	-0-					8
07	868	N	421	-0-	-447	-0-	421	3			N	-0-					8
08	868	N	113	-0-	-755	-0-	113	3			N	-0-					8

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 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	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 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	1829	X	1502	-0-	-327	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1579	-0-	-191	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
06	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1398	-0-	-369	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 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	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 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	1860	N	1460	-0-	-400	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1324	-0-	-476	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	978	-0-	-386	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 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	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2661	-0-	-879	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3013	-0-	-1172	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3038	-0-	-1102	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3578	-0-	-700	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4153	-0-	-125	-0-	4153	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 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	3100	N	3188	-0-	88	256	3188	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3313	-0-	313	569	3313	3			N	-0-					-0-
05	4406	X	3837	-0-	-569	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
07	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
08	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 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	5890	X	3180	-0-	-2710	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	2247	-0-	-3453	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	3425	-0-	-1783	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3080	-0-	-910	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3120	-0-	-476	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2911	-0-	-499	-0-	2911	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 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	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

03	4402	X	2017	-0-	-2385	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	2004	-0-	-2256	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	2174	-0-	-1887	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2849	-0-	-751	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

03	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1992	-0-	-108	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

03	3100	N	12172	-0-	9072	15631	12172	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1330	-0-	-1670	13961	1330	3			N	-0-					-0-
05	15462	X	1501	-0-	-13961	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1413	-0-	-477	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1692	-0-	-261	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1818	-0-	-135	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

03	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

03	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1456	-0-	-464	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1342	-0-	-859	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1460	-0-	-340	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1184	-0-	-490	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1119	-0-	-921	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1507	-0-	-229	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 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	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	900	N	654	-0-	-246	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	744	N	470	-0-	-274	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 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	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 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	3100	N	3201	-0-	101	101	3201	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3304	-0-	304	405	3304	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4388	-0-	1288	1693	4388	3			N	-0-					-0-
06	4692	X	2999	-0-	-1693	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 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	4557	X	3167	-0-	-1390	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3477	-0-	-933	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3978	-0-	-455	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
07	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	840	N	653	-0-	-187	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5288	-0-	2188	2188	5288	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5070	-0-	1970	4158	5070	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 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	2914	X	2441	-0-	-473	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2538	-0-	-282	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3817	-0-	717	717	3817	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3368	-0-	268	985	3368	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 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	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 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	2925	N	1862	-0-	-1063	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
06	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
07	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3986	-0-	886	886	3986	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 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	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
06	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5483	-0-	-252	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 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	2758	N	1351	-0-	-1407	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
07	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
08	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 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	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3298	-0-	198	198	3298	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 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	3100	N	8751	-0-	5651	11623	8751	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1601	-0-	-1399	10224	1601	3			N	-0-					-0-
05	12187	X	1963	-0-	-10224	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2425	-0-	-545	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 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	2945	X	2339	-0-	-606	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2618	-0-	-232	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2778	-0-	-229	-0-	2778	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 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	93	X	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	X	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	447	-0-	-813	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	418	-0-	-1132	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	498	-0-	-552	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 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	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3048	-0-	-132	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 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	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

03	3100	N	13284	-0-	10184	17663	13284	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2557	-0-	-443	17220	2557	3			N	-0-					-0-
05	19983	X	2763	-0-	-17220	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
06	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

03	1395	X	984	-0-	-411	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	1023	-0-	-267	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	1147	-0-	-31	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

03	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

03	2015	N	1410	-0-	-605	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1535	-0-	-415	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1801	-0-	-400	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
07	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4889	-0-	1789	1789	4889	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

03	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1241	-0-	-469	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
06	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3165	-0-	65	65	3165	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3410	-0-	310	375	3410	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					12
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					12
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					12
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					12

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

03	589	N	14	-0-	-575	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	600	N	37	-0-	-563	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

03	2542	N	2289	-0-	-253	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2327	-0-	-103	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					199
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1	9	N	1	172	1			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 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	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	384	-0-	-298	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	690	N	451	-0-	-239	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 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	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2114	-0-	-136	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2026	-0-	-237	-0-	2026	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1320	-0-	-137	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 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	2015	N	1061	-0-	-954	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1046	-0-	-904	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 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	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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

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-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

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-

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 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	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1321	2	4	9	N	4	184	1			88
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1339	2	13	9	N	12					100
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	2	6	9	N	5					105
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	2	3	9	N	3					108
07	1395	N	1055	-0-	-340	-0-	1051	2	4	9	N	4					112
08	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1205	2	9	9	N	8					120

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154

JACKSON TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 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	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	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 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	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-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 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	713 N	220	-0-	-493	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	780 N	685	-0-	-95	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
08	899 N	181	-0-	-718	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 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	744	N	332	-0-	-412	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	962	-0-	-58	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	274	-0-	-780	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

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-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

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-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 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	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

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

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-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

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-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

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-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

03	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	207	1	3930	2	Y	11	4	8							75
						12	9													
04	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	197	1	3733	2	Y	3									78
						3	9													
05	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	198	1	4022	2	Y	3									81
						3	9													
06	4020 X	3891	-0-	-129	-0-	195	1	3692	2	Y	4	3	8							82
						4	9													
07	4154 X	3963	-0-	-191	-0-	231	1	3731	2	Y	1	1	8							82
						1	9													
08	4216 X	3887	-0-	-329	-0-	230	1	3655	2	Y	2									84
						2	9													

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

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-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8721 - 8964

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

03	2325	X	461	-0-	-1864	-0-	415	2	46	9	N	42					175
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					175
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					175
06	2250	X	1660	-0-	-590	-0-	1538	2	122	9	N	111					286
07	2325	X	786	-0-	-1539	-0-	732	2	54	9	N	49					335
*08	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2660	2	107	9	N	97					432

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

03	1798	N	1190	-0-	-608	-0-	1180	2	10	9	N	9					131
04	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	1160	2	8	9	N	7					138
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1174	2	11	9	N	10					148
06	1140	N	665	-0-	-475	-0-	659	2	6	9	N	5					153
07	1209	N	937	-0-	-272	-0-	931	2	6	9	N	5					158
08	1178	N	113	-0-	-1065	-0-	111	2	2	9	N	2					160

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 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	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1					16
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	2	9	N	2					18
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1695	2	1	9	N	1					19
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	2	2	9	N	2					21
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2139	2	1	9	N	1					22
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2147	2	1	9	N	1					23

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

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

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF.11472 - 11604

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					5
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					5
05	1705	N	669	-0-	-1036	-0-	669	2			N	-0-					5
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					5
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					5
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					5

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
HARVEST PETROLEUM INC. 363117
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

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-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
HARVEST PETROLEUM INC. 363117
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

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-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF. 12282 - 12376

03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	127	1	671	9	Y	610	644	1	2	8	87
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	108	1	514	9	Y	467	481	1	1	8	72
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	112	1	510	9	Y	464	457	1	2	8	77
06	750	N	522	-0-	-228	-0-	93	6	429	9	Y	390	412	1			55
07	651	N	531	-0-	-120	-0-	111	1	420	9	Y	382	356	1			81
08	620	N	480	-0-	-140	-0-	89	1	391	9	Y	355	377	1	1	8	58

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 12260

03	372	N	308	-0-	-64	-0-	191	1	117	9	Y	106	119	1			15
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	192	1	106	9	Y	96	96	1			15
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	184	1	97	9	Y	88	89	1			14
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	160	6	86	9	Y	78	81	1			11
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	176	1	77	9	Y	70	67	1			14
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	149	1	76	9	Y	69	72	1			11

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF. 12038 - 12352

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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF. 12122 - 12212

03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	1			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	6			Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	1			Y	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	1			Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF. 12275 - 12370

03	930	N	781	-0-	-149	-0-	183	1	598	9	Y	544	599	1			77
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	178	1	526	9	Y	478	480	1			75
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	189	1	534	9	Y	485	479	1			81
06	750	N	573	-0-	-177	-0-	148	6	425	9	Y	386	413	1			54
07	713	N	580	-0-	-133	-0-	173	1	407	9	Y	370	346	1			78
08	713	N	570	-0-	-143	-0-	153	1	417	9	Y	379	395	1			62

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	266	-0-	-13	-0-	134	1	132	9	Y	120	128	1			17
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	122	1	109	9	Y	99	100	1			16
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	179	1	152	9	Y	138	131	1			23
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	114	6	98	9	Y	89	100	1			12
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	163	1	116	9	Y	105	95	1			22
08	341	N	40	-0-	-301	-0-	22	1	18	9	Y	16	36	1			2

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	533	1	760	9	Y	691	766	1			98
04	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	488	1	630	9	Y	573	582	1			89
05	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	514	1	635	9	Y	577	570	1			96
06	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	468	6	589	9	Y	535	556	1			75
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	582	1	601	9	Y	546	504	1	1	8	116
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	626	1	748	9	Y	680	682	1			114

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

03	837	N	687	-0-	-150	-0-	654	2	33	9	N	30					110
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	863	2	21	9	N	19					129
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	973	2	31	9	N	28	124	1			33
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	587	2	15	9	N	14					47
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1035	2	28	9	N	25					72
08	992	N	887	-0-	-105	-0-	864	2	23	9	N	21					93

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 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	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-

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 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	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-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 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	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					25
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	21	3	6	9	N	5					30
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	99	3	19	9	N	17					47
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					47
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					47
08	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					47

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 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	279 N	115	-0-	-164	-0-	115	3			N	-0-					85
04	270 N	128	-0-	-142	-0-	125	3	3	9	N	3					88
05	186 N	94	-0-	-92	-0-	81	3	13	9	N	12					100
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					100
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					100
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					100

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

03	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					100
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			N	-0-					100
05	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	3			N	-0-					100
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					100
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					100
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					100

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					50
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	26	3	8	9	N	7					57
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	3	3	9	N	3					60
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					60
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					60
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					60

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

03	527	N	372	-0-	-155	-0-	358	3	14	9	N	13					33
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					33
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					33
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					33
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	509	3	11	9	N	10					43
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1522	3	4	9	N	4					47

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 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-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1956	3	26	9	N	24					97
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2166	3	20	9	N	18					115
05	3100	N	3270	-0-	170	170	3250	3	20	9	N	18	90	1			43
06	3000	N	2831	-0-	-169	1	2827	3	4	9	N	4					47
07	2859	N	2858	-0-	-1	-0-	2846	3	12	9	N	11					58
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2630	3	15	9	N	14					72

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	13	9	N	12					30
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	3	6	9	N	5					35
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					35
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					35
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					35
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					35

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 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	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

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	3	8	9	N	7					50
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	30	3	3	9	N	3					53
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	115	3	4	9	N	4					57
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					57
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	81	3	6	9	N	5					62
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-	62	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2025

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 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	155	N	25	-0-	-130	-0-	12	3	13	9	N	12					80
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	N	2					82
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	49	3	6	9	N	5					87
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	N	1					88
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					88
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					88

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 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-					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

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

03	527	N	50	-0-	-477	-0-	49	3	1	9	N	1					48
04	420	N	135	-0-	-285	-0-	129	3	6	9	N	5					53
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					53
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	48	3	4	9	N	4					57
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-					57
08	465	N	38	-0-	-427	-0-	38	3			N	-0-					57

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2025

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					83
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	43	3	4	9	N	4					87
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	63	3	12	9	N	11	76	1			22
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					22
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					22
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					22

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	717	3	33	9	N	30					113
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-					113
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1400	3	6	9	N	5	100	1			18
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					18
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					18
08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	680	3			N	-0-					18

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

03	806	N	552	-0-	-254	-0-	544	3	8	9	N	7					20
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	839	3	6	9	N	5					25
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1591	3	8	9	N	7					32
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1339	3	9	9	N	8					40
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1026	3	9	9	N	8					48
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					48

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					13
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					13
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					13
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	N	2					15
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					15
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					15

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 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	341	N	306	-0-	-35	-0-	303	3	3	9	N	3					88
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					88
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					88
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					88
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					88
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					88

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4991	3	28	9	N	25					47
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4506	3	33	9	N	30					77
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4906	3	14	9	N	13					90
06	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4337	3	9	9	N	8					98
07	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4454	3	11	9	N	10					108
08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					108

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 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	186	N	97	-0-	-89	-0-	96	3	1	9	N	1					79
04	210	N	105	-0-	-105	-0-	101	3	4	9	N	4					83
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	121	3	7	9	N	6					89
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	91	3	4	9	N	4					93
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					93
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					93

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 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	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					50
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					50
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	81	3	6	9	N	5					55
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					55
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					55
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					55

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					73
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					73
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	76	3	33	9	N	30					103
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	138	3	6	9	N	5					108
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					108
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					108

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 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	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					74
04	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	2			N	-0-					74
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					74
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					74
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					74
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					74

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					27
04	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					27
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					27
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					27
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					27
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					27

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

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

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B DENY		-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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	41	1	1488	2	Y	1					2
							1	9									
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	38	1	1445	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1519	N	1116	-0-	-403	-0-	31	1	1084	2	Y	1					2
							1	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	51	1	1850	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	51	1	1867	2	Y	1					2
							1	9									
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	31	1	1144	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 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-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

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	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-	41	1	1473	2	Y	1					2
								1	9									
04	1710	N	1278	-0-		-432	-0-	33	1	1244	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
05	1736	N	1368	-0-		-368	-0-	38	1	1329	2	Y	1					2
								1	9									
06	1548	N	1548	-0-		-0-	-0-	41	1	1506	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
07	1333	N	1320	-0-		-13	-0-	35	1	1284	2	Y	1					2
								1	9									
08	1364	N	1239	-0-		-125	-0-	33	1	1205	2	Y	1	2	1			1
								1	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

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	17577	X	16835	-0-		-742	-0-	449	1	16336	2	Y	45					75
								50	9									
04	16680	X	15329	-0-		-1351	-0-	392	1	14894	2	Y	39	72	1			42
								43	9									
05	17236	X	16307	-0-		-929	-0-	446	1	15813	2	Y	44					86
								48	9									
06	16680	X	15957	-0-		-723	-0-	426	1	15489	2	Y	38	70	1			54
								42	9									
07	17019	X	16004	-0-		-1015	-0-	421	1	15539	2	Y	40					94
								44	9									
08	16833	X	15425	-0-		-1408	-0-	412	1	14969	2	Y	40	75	1			59
								44	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

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	20739	X	20413	-0-		-326	-0-	543	1	19746	2	Y	113	50	8			101
								124	9									
04	20070	X	19491	-0-		-579	-0-	496	1	18854	2	Y	128	98	1	70	8	61
								141	9									
05	20739	X	19599	-0-		-1140	-0-	535	1	18966	2	Y	89	28	8			122
								98	9									
06	19740	X	18254	-0-		-1486	-0-	486	1	17654	2	Y	104	99	1	54	8	73
								114	9									
07	20398	X	18120	-0-		-2278	-0-	475	1	17551	2	Y	85	31	8			127
								94	9									
08	20398	X	17132	-0-		-3266	-0-	456	1	16589	2	Y	79	100	1	27	8	79
								87	9									

WASKOM 95369 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
ABNEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 284562 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5968 - 6034

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	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-

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SUPERIOR ROYALTY, LLC 830400
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

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-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

03	1085	N	528	-0-	-557	-0-	11 10	1 9	507	2	N	9	60	1			9
04	1410	N	988	-0-	-422	-0-	41 4	1 9	943	2	N	4					13
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	56	1	1297	2	N	-0-					13
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	64 3	1 9	1500	2	N	3					16
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	66 3	1 9	1535	2	N	3					19
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	69	1	1428	2	N	-0-					19

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

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-					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

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	19	1	961	2	N	21						55
							23	9										
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	40	1	915	2	N	40						95
							44	9										
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	40	1	920	2	N	50	106	1				39
							55	9										
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	39	1	911	2	N	26						65
							29	9										
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	41	1	961	2	N	38						103
							42	9										
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	44	1	919	2	N	19	87	1				35
							21	9										

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	71	1	3535	2	N	8						103
							9	9										
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	140	1	3252	2	N	11						114
							12	9										
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	147	1	3427	2	N	13						127
							14	9										
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	136	1	3197	2	N	13						140
							14	9										
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	143	1	3339	2	N	11	83	1				68
							12	9										
08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	162	1	3361	2	N	7						75
							8	9										

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

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	133					161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	161	218	1			104
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	177	53	1			228

STEELE WELL #: 6 RRCID -> 299974 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5907 - 6112

*04	858	X	858	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	N	151						151
							166	9										
*05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	119	1	2780	2	N	-0-						151
*06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	121	1	2854	2	N	-0-						151
*07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	98	1	2303	2	N	-0-						151
*08	3441	X	2318	-0-	-1123	-0-	106	1	2212	2	N	-0-	57	1				94

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 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	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-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			202

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

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-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

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-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

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-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

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

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-				86
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-				86
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-				86
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-				86
07	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	1208	3			N	-0-				86
08	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1201	3			N	-0-				86

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				37
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				37
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-				37
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				37
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-				37
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	33	3	11	9	N	10				47

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

03	7068	X	6535	-0-	-533	-0-	6513	3	22	9	N	20				157
04	6840	X	6274	-0-	-566	-0-	6257	3	17	9	N	15	4	8		168
05	7068	X	6437	-0-	-631	-0-	6412	3	25	9	N	23	4	8		187
06	6600	X	6158	-0-	-442	-0-	6149	3	9	9	N	8	157	1		38
07	6696	X	6098	-0-	-598	-0-	6079	3	19	9	N	17	5	8		50
08	6541	X	6264	-0-	-277	-0-	6244	3	20	9	N	18	6	8		62

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 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	8122	X	7591	-0-	-531	-0-	7555	3	36	9	N	33					165
04	7560	X	7340	-0-	-220	-0-	7314	3	26	9	N	24	4	8			185
05	7564	X	7474	-0-	-90	-0-	7455	3	19	9	N	17	5	8			197
06	7350	X	7045	-0-	-305	-0-	7032	3	13	9	N	12					209
07	7595	X	7281	-0-	-314	-0-	7274	3	7	9	N	6	177	1	6	8	32
08	7595	X	7134	-0-	-461	-0-	7130	3	4	9	N	4	4	8			32

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 10045 - 16413

03	28055	X	24991	-0-	-3064	-0-	24919	3	72	9	N	65					168
04	27150	X	23460	-0-	-3690	-0-	23402	3	58	9	N	53	178	1	9	8	34
05	27249	X	23680	-0-	-3569	-0-	23619	3	61	9	N	55	15	8			74
06	25560	X	22475	-0-	-3085	-0-	22433	3	42	9	N	38					112
07	25730	X	22766	-0-	-2964	-0-	22690	3	76	9	N	69	24	8			157
08	24986	X	22518	-0-	-2468	-0-	22472	3	46	9	N	42	12	8			187

BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

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	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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9235 - 9461

03	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	36	1	1786	2	N	-0-					-0-
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	80	1	1862	2	N	-0-					-0-
05	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	79	1	1833	2	N	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	75	1	1769	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	77	1	1779	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	85	1	1767	2	N	-0-					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	21	1	1035	2	N	-0-					106
04	1050	N	995	-0-	-55	-0-	41	1	954	2	N	-0-					106
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	954	2	N	-0-					106
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	53	1	1257	2	N	-0-					106
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	56	1	1310	2	N	-0-					106
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	69	1	1432	2	N	-0-					106

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 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	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-

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					53
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	15	2	N	4					57
							4	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					57
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					57

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	42	1	2081	2	N	1					23
							1	9									
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	77	1	1797	2	N	4					27
							4	9									
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	75	1	1760	2	N	10					37
							11	9									
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	70	1	1651	2	N	1					38
							1	9									
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	70	1	1628	2	N	-0-					38
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	76	1	1600	2	N	-0-					38

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	33	1	1656	2	N	-0-					73
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	68	1	1584	2	N	2					75
							2	9									
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	81	1	1896	2	N	2					77
							2	9									
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	73	1	1712	2	N	-0-					77
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	90	1	2116	2	N	5					82
							6	9									
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	107	1	2228	2	N	1					83
							1	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 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	868	N	812	-0-	-56	-0-	16	1	796	2	N	-0-					20
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	33	1	755	2	N	-0-					20
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	784	2	N	-0-					20
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	32	1	745	2	N	-0-					20
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	33	1	763	2	N	-0-					20
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	37	1	758	2	N	-0-					20

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	N	143	89	1			107
							157	9									
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	6	1	159	2	N	93	90	1			110
							102	9									
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	498	2	N	30	57	1			83
							33	9									
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	466	2	N	19					102
							21	9									
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	102	176	1			28
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	91	59	1			60

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	1726	2	N	-0-					27
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	68	1	1571	2	N	-0-					27
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	68	1	1595	2	N	-0-					27
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	66	1	1547	2	N	-0-					27
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	68	1	1586	2	N	-0-					27
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	2	N	-0-					27

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 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	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-

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 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	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	2	N	-0-					47
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	2	N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-					47
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-					47
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	-0-					47

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 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	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_____ 08/14/2024

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 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	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	27	1	1311	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	50	1	1154	2	N	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	52	1	1231	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	49	1	1165	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	50	1	1183	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	55	1	1143	2	N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 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	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	45	1	2255	2	N	31	51	1			42
							34	9									
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	90	1	2086	2	N	42					84
							46	9									
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	89	1	2085	2	N	31					115
							34	9									
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	83	1	1957	2	N	33	78	1			70
							36	9									
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	85	1	1993	2	N	37	54	1			53
							41	9									
08	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	94	1	1953	2	N	32					85
							35	9									

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 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	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	41	1	2040	2	N	-0-					107
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	84	1	1947	2	N	102	102	1			107
							112	9									
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	86	1	1991	2	N	-0-					107
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	82	1	1937	2	N	-0-					107
07	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	85	1	1975	2	N	-0-					107
08	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	93	1	1923	2	N	-0-					107

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	14	1	689	2	N	-0-					272
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	596	2	N	-0-					272
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	N	-0-					272
06	660	N	489	-0-	-171	-0-	20	1	469	2	N	-0-					272
07	651	N	566	-0-	-85	-0-	24	1	542	2	N	-0-					272
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	N	-0-					272

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 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	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	28	1	1398	2	N	12					84
							13	9									
04	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	57	1	1334	2	N	18					102
							20	9									
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	57	1	1328	2	N	2					104
							2	9									
06	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	54	1	1256	2	N	11					115
							12	9									
07	1457	N	1152	-0-	-305	-0-	47	1	1099	2	N	5					120
							6	9									
08	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	56	1	1178	2	N	7	65	1			62
							8	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	26	1	1291	2	N	-0-					55
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	53	1	1235	2	N	98	98	1			55
							108	9									
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	55	1	1270	2	N	-0-					55
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	52	1	1237	2	N	-0-					55
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	53	1	1247	2	N	72	72	1			55
							79	9									
08	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	59	1	1231	2	N	-0-					55

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 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	3100	N	5272	-0-	2172	5722	103	1	5114	2	N	50	83	1			94
							55	9									
04	10277	X	4555	-0-	-5722	-0-	187	1	4342	2	N	24	73	1			45
							26	9									
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	175	1	4097	2	N	55					100
							61	9									
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	148	1	3498	2	N	39	89	1			50
							43	9									
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	136	1	3165	2	N	47					97
							52	9									
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	146	1	3037	2	N	40	74	1			63
							44	9									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 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	PRTL PLG		5594	-0-	5594	5594	77	1	3803	2	N	1558	1312	1			279
							1714	9									
*04	PRTL PLG		8223	-0-	8223	13817	158	1	3665	2	N	4000	4043	1			236
							4400	9									
*05	PRTL PLG		8822	-0-	8822	22639	140	1	3264	2	N	4925	4841	1			320
							5418	9									
*06	PRTL PLG		8654	-0-	8654	31293	108	1	2549	2	N	5452	5288	1			484
							5997	9									
*07	PRTL PLG		8147	-0-	8147	39440	131	1	3043	2	N	4521	4725	1			280
							4973	9									
*08	PRTL PLG		6203	-0-	6203	45643	124	1	2597	2	N	3165	3155	1			290
							3482	9									

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2573	-0-	-0-	-0-	50	1	2523	2	N	-0-					497
04	1920	N	907	-0-	-1013	-0-	37	1	870	2	N	-0-					497
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	105	1	2457	2	N	-0-					497
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	79	1	1844	2	N	-0-					497
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	103	1	2415	2	N	-0-					497
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	108	1	2235	2	N	-0-					497

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

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	3472	X	2725	-0-	-747	-0-	54	1	2665	2	N	5	45	1			40
							6	9									
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	139	1	3227	2	N	6					46
							7	9									
05	3100	X	2164	-0-	-936	-0-	89	1	2074	2	N	1					47
							1	9									
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	131	1	3088	2	N	1					48
							1	9									
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	150	1	3506	2	N	12					60
							13	9									
08	3472	X	2689	-0-	-783	-0-	123	1	2557	2	N	8					68
							9	9									

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

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-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

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-

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

03	558	N	524	-0-	-34	-0-	10	1	494	2	N	18					96
							20	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	N	5					60
							6	9									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	8					68
							9	9									
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	5					73
							6	9									
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	28	2	N	2					75
							2	9									
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					75
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					75

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			141
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			141
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	N	-0-			141
08	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	137	1	2852	2	N	-0-			141

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

03	2108	N	1676	-0-	-432	-0-	33	1	1643	2	N	-0-			311
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	87	1	2023	2	N	-0-			311
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	93	1	2168	2	N	-0-			311
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	75	1	1755	2	N	-0-			311
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	93	1	2157	2	N	-0-			311
08	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	103	1	2147	2	N	-0-			311

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

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-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	23	1	1133	2	N	-0-			126
04	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	48	1	1115	2	N	-0-			126
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	58	1	1357	2	N	-0-			126
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	51	1	1203	2	N	-0-			126
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	62	1	1453	2	N	-0-			126
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	71	1	1488	2	N	-0-			126

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

03	1891	N	1479	-0-	-412	-0-	30	1	1449	2	N	-0-			365
04	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	68	1	1586	2	N	-0-			365
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	75	1	1736	2	N	-0-			365
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	65	1	1528	2	N	-0-			365
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	76	1	1765	2	N	-0-			365
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	88	1	1822	2	N	-0-			365

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1	N	-0-	-0-	-1	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			224
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			224
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	N	-0-			224

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 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	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	74	1	3694	2	N	-0-					316
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	150	1	3480	2	N	66	66	1			316
							73	9									
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	159	1	3703	2	N	-0-					316
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	161	1	3777	2	N	-0-					316
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	168	1	3922	2	N	-0-					316
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	188	1	3907	2	N	-0-					316

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 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	749	X	749	-0-	-0-	-0-	94	1	647	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	685	X	685	-0-	-0-	-0-	67	1	605	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
05	1333	X	589	-0-	-744	-0-	56	1	523	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
06	DLQ G-10		462	-0-	462	462	43	1	405	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
07	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1475	96	1	907	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1475					Y	NO RPT					4

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

03	2108	X	1273	-0-	-835	-0-	162	1	1110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1680	X	1291	-0-	-389	-0-	128	1	1159	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	1457	X	1295	-0-	-162	-0-	126	1	1167	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	DLQ G-10		1265	-0-	1265	1265	121	1	1138	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	DLQ G-10		1227	-0-	1227	2492	118	1	1107	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2492					Y	NO RPT					1

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

03	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	881	1	6041	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	662	1	5982	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
05	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	785	1	7269	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
06	DLQ G-10		8550	-0-	8550	8550	822	1	7714	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
07	DLQ G-10		8675	-0-	8675	17225	832	1	7833	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17225					Y	NO RPT					4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 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	3100	N	3647	-0-	547	547	463	1 7 9	3177	2	Y	6	6	1			2
04	3000	N	3761	-0-	761	1308	373	1 15 9	3373	2	Y	14	8	1			8
05	3100	N	4222	-0-	1122	2430	410	1 12 9	3800	2	Y	11	13	1			6
06	DLQ G-10		4453	-0-	4453	6883	427	1 15 9	4011	2	Y	14	14	1			6
07	DLQ G-10		4599	-0-	4599	11482	441	1 8 9	4150	2	Y	7	10	1			3
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	11482					Y	NO RPT					3

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1089	2	105	9	N	95	173	1			64
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					64
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					64
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					64
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					64
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					64

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

03	3317	X	1235	-0-	-2082	-0-	157	1 1 9	1077	2	Y	1	1	1			-0-
04	1860	X	1282	-0-	-578	-0-	127	1 4 9	1151	2	Y	4	2	1			2
05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	213	1 4 9	1970	2	Y	4	3	1			3
06	DLQ G-10		1544	-0-	1544	1544	148	1 4 9	1392	2	Y	4	5	1			2
07	DLQ G-10		1893	-0-	1893	3437	181	1 4 9	1708	2	Y	4	4	1			2
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3437					Y	NO RPT					2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

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	1519	X	1391	-0-	-128	-0-	177	1 2 9	1212	2	Y	2	2	1			1
04	1470	X	1224	-0-	-246	-0-	122	1 2 9	1100	2	Y	2	2	1			1
05	1519	X	1224	-0-	-295	-0-	119	1 2 9	1103	2	Y	2	2	1			1
06	DLQ G-10		1388	-0-	1388	1388	133	1 3 9	1252	2	Y	3	3	1			1
07	DLQ G-10		1305	-0-	1305	2693	125	1 3 9	1177	2	Y	3	3	1			1
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2693					Y	NO RPT					1

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

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	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	134	1	922	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1410	N	1228	-0-	-182	-0-	122	1 2 9	1104	2	Y	2	1	1			1
05	1550	N	1111	-0-	-439	-0-	108	1 2 9	1001	2	Y	2	2	1			1
06	DLQ G-10		1033	-0-	1033	1033	99	1 2 9	932	2	Y	2	2	1			1
07	DLQ G-10		985	-0-	985	2018	94	1 2 9	889	2	Y	2	2	1			1
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2018					Y	NO RPT					1

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

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	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	241	1 13 9	1655	2	Y	12	13	1			4
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	195	1 22 9	1763	2	Y	20	13	1			11
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	191	1 17 9	1765	2	Y	15	18	1			8
06	DLQ G-10		1895	-0-	1895	1895	180	1 25 9	1690	2	Y	23	21	1			10
07	DLQ G-10		1724	-0-	1724	3619	164	1 15 9	1545	2	Y	14	18	1			6
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3619					Y	NO RPT					6

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

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	2914	X	1401	-0-	-1513	-0-	178	1 3 9	1220	2	Y	3	5	1			2
04	2040	X	1930	-0-	-110	-0-	191	1 13 9	1726	2	Y	12	7	1			7
05	2108	X	1886	-0-	-222	-0-	183	1 10 9	1693	2	Y	9	11	1			5
06	DLQ G-10		1751	-0-	1751	1751	167	1 15 9	1569	2	Y	14	13	1			6
07	DLQ G-10		1650	-0-	1650	3401	157	1 11 9	1482	2	Y	10	12	1			4
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3401					Y	NO RPT					4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 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	1271	X	1082	-0-	-189	-0-	137	1	943	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	108	1	980	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	103	1	956	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1013	97	1	912	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	DLQ G-10		1041	-0-	1041	2054	100	1	937	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2054					Y	NO RPT					2

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 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	3038	X	2276	-0-	-762	-0-	289	1	1979	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	2940	X	2571	-0-	-369	-0-	255	1	2304	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
05	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	287	1	2658	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
06	DLQ G-10		2948	-0-	2948	2948	282	1	2651	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
07	DLQ G-10		2946	-0-	2946	5894	282	1	2654	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5894					Y	NO RPT					4

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 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	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	198	1	1358	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	125	1	1133	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
05	1519	X	1140	-0-	-379	-0-	110	1	1020	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
06	DLQ G-10		1247	-0-	1247	1247	119	1	1115	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
07	DLQ G-10		1798	-0-	1798	3045	172	1	1615	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3045					Y	NO RPT					4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1998	-0-	-110	-0-	254	1 1 9	1743	2	Y	1	1	1		-0-
04	2040	X	1851	-0-	-189	-0-	184	1 2 9	1665	2	Y	2	1	1		1
05	2108	X	1880	-0-	-228	-0-	183	1 2 9	1695	2	Y	2	2	1		1
06	DLQ G-10		1748	-0-	1748	1748	168	1 2 9	1578	2	Y	2	2	1		1
07	DLQ G-10		1766	-0-	1766	3514	169	1 3 9	1594	2	Y	3	3	1		1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3514					Y	NO RPT				1

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	372	1 2 9	2549	2	Y	2	2	1		1
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	270	1 3 9	2440	2	Y	3	2	1		2
05	3162	X	2504	-0-	-658	-0-	244	1 2 9	2258	2	Y	2	3	1		1
06	DLQ G-10		2180	-0-	2180	2180	209	1 6 9	1965	2	Y	5	4	1		2
07	DLQ G-10		2903	-0-	2903	5083	278	1 6 9	2619	2	Y	5	5	1		2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5083					Y	NO RPT				2

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1593	-0-	-267	-0-	195	1 62 9	1336	2	Y	56	69	1		23
04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	177	1 79 9	1604	2	Y	72	58	1		37
05	1767	X	1589	-0-	-178	-0-	147	1 83 9	1359	2	Y	75	71	1		41
06	DLQ G-10		1565	-0-	1565	1565	137	1 145 9	1283	2	Y	132	117	1		56
07	DLQ G-10		1345	-0-	1345	2910	120	1 98 9	1127	2	Y	89	107	1		38
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2910					Y	NO RPT				38

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-				13
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				13
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-				13
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				13
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-				13
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 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	T. A.		557	-0-	557	1654	71	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		566	-0-	566	2220	56	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		434	-0-	434	2654	42	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		208	-0-	208	2862	20	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	3061	X	199	-0-	-2862	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	966	X	966	-0-	-0-	-0-	94	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1730	-0-	1730	1730	165	1	1552	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
07	DLQ G-10		1700	-0-	1700	3430	162	1	1527	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3430					Y	NO RPT					4

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

03	2759	X	2458	-0-	-301	-0-	312	1	2140	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	2580	X	2298	-0-	-282	-0-	228	1	2058	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
05	2666	X	2275	-0-	-391	-0-	221	1	2045	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
06	DLQ G-10		2222	-0-	2222	2222	213	1	1998	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
07	DLQ G-10		2183	-0-	2183	4405	209	1	1966	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4405					Y	NO RPT					3

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

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	2697	X	2251	-0-	-446	-0-	240	1	1996	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
04	2670	X	2223	-0-	-447	-0-	231	1	1969	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	412	1	3519	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		2012	-0-	2012	2012	210	1	1777	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
07	DLQ G-10		2271	-0-	2271	4283	233	1	2004	2	Y	31	27	1			6
							34	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4283					Y	NO RPT					6

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

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	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	235	1	1612	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	452	1	4084	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
05	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	171	1	1580	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
06	DLQ G-10		1867	-0-	1867	1867	178	1	1674	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
07	DLQ G-10		1770	-0-	1770	3637	169	1	1591	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					4

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

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	1798	X	1585	-0-	-213	-0-	199	1	1363	2	Y	21	24	1			7
							23	9									
04	1710	X	1207	-0-	-503	-0-	117	1	1057	2	Y	30	21	1			16
							33	9									
05	1767	X	1314	-0-	-453	-0-	127	1	1172	2	Y	14	22	1			8
							15	9									
06	DLQ G-10		1386	-0-	1386	1386	129	1	1213	2	Y	40	31	1			17
							44	9									
07	DLQ G-10		1374	-0-	1374	2760	129	1	1213	2	Y	29	34	1			12
							32	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2760					Y	NO RPT					12

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

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	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	225	1	1545	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	158	1	1431	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	166	1	1538	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		1766	-0-	1766	1766	170	1	1595	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		2084	-0-	2084	3850	200	1	1883	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3850					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

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	11780	X	10209	-0-	-1571	-0-		1295	1	8884	2	Y	27	31	1			11
								30	9									
04	11400	X	9407	-0-	-1993	-0-		932	1	8423	2	Y	47	32	1			26
								52	9									
05	11780	X	8814	-0-	-2966	-0-		855	1	7922	2	Y	34	42	1			18
								37	9									
06	DLQ G-10		9118	-0-	9118	9118		872	1	8187	2	Y	54	49	1			23
								59	9									
07	DLQ G-10		8816	-0-	8816	17934		843	1	7931	2	Y	38	45	1			16
								42	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17934						Y	NO RPT					16

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

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	2387	X	1565	-0-	-822	-0-		198	1	1361	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
04	2310	X	1436	-0-	-874	-0-		142	1	1283	2	Y	10	7	1			5
								11	9									
05	2387	X	1463	-0-	-924	-0-		142	1	1313	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
06	DLQ G-10		1492	-0-	1492	1492		143	1	1339	2	Y	9	9	1			4
								10	9									
07	DLQ G-10		1353	-0-	1353	2845		129	1	1216	2	Y	7	8	1			3
								8	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2845						Y	NO RPT					3

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

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	2077	X	1810	-0-	-267	-0-		229	1	1573	2	Y	7	8	1			3
								8	9									
04	1890	X	1322	-0-	-568	-0-		130	1	1179	2	Y	12	8	1			7
								13	9									
05	1953	X	1783	-0-	-170	-0-		173	1	1600	2	Y	9	11	1			5
								10	9									
06	DLQ G-10		867	-0-	867	867		82	1	771	2	Y	13	12	1			6
								14	9									
07	DLQ G-10		1303	-0-	1303	2170		124	1	1169	2	Y	9	11	1			4
								10	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2170						Y	NO RPT					4

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 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	1178	X	945	-0-	-233	-0-	101	1	838	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
04	1140	X	898	-0-	-242	-0-	93	1	795	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	617	1	5264	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		2231	-0-	2231	2231	234	1	1985	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	DLQ G-10		2632	-0-	2632	4863	272	1	2340	2	Y	18	15	1			4
							20	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4863					Y	NO RPT					4

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

03	8029	X	6102	-0-	-1927	-0-	652	1	5427	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
04	7770	X	5611	-0-	-2159	-0-	586	1	5001	2	Y	22	21	1			2
							24	9									
05	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	907	1	7746	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		5132	-0-	5132	5132	539	1	4568	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
07	DLQ G-10		6134	-0-	6134	11266	635	1	5465	2	Y	31	27	1			6
							34	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11266					Y	NO RPT					6

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

03	8308	X	7913	-0-	-395	-0-	1006	1	6899	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	744	1	6725	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
05	7719	X	7661	-0-	-58	-0-	746	1	6906	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
06	DLQ G-10		7303	-0-	7303	7303	702	1	6586	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
07	DLQ G-10		7241	-0-	7241	14544	695	1	6536	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14544					Y	NO RPT					4

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

03	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	744	1	11814	2	N	-0-					57
04	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	720	1	11445	2	N	-0-					57
05	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	744	1	11547	2	N	-0-					57
06	11820	X	11805	-0-	-15	-0-	720	1	11085	2	N	-0-					57
07	12214	X	11962	-0-	-252	-0-	744	1	11218	2	N	-0-					57
08	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6184	-0-	-1535	-0-	786	1	5390	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	7470	X	5887	-0-	-1583	-0-	585	1	5289	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
05	7719	X	5955	-0-	-1764	-0-	579	1	5368	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
06	DLQ G-10		5781	-0-	5781	5781	555	1	5211	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
07	DLQ G-10		5717	-0-	5717	11498	548	1	5159	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11498					Y	NO RPT					4

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 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	1736	N	1305	-0-	-431	-0-	166	1	1137	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1380	N	1217	-0-	-163	-0-	121	1	1093	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	129	1	1197	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	DLQ G-10		1183	-0-	1183	1183	114	1	1067	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	DLQ G-10		1190	-0-	1190	2373	114	1	1074	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2373					Y	NO RPT					1

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 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	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	386	1	7652	2	Y	77	103	1			23
							85	9									
04	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	363	1	7226	2	Y	-0-					23
05	7812	X	7761	-0-	-51	-0-	353	1	7408	2	Y	-0-					23
06	DLQ G-10		7590	-0-	7590	7590	343	1	7145	2	Y	93	101	1			15
							102	9									
07	DLQ G-10		7810	-0-	7810	15400	328	1	7482	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15400					Y	NO RPT					15

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	631	1	12513	2	Y	57	77	1			17
							63	9									
04	12630	X	12296	-0-	-334	-0-	588	1	11708	2	Y	-0-					17
05	13051	X	12834	-0-	-217	-0-	584	1	12250	2	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		13106	-0-	13106	13106	596	1	12432	2	Y	71	76	1			12
							78	9									
07	DLQ G-10		14245	-0-	14245	27351	599	1	13646	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	27351					Y	NO RPT					12

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14136	X	8301	-0-	-5835	-0-	888	1	7385	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
04	12630	X	7747	-0-	-4883	-0-	810	1	6914	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
05	10416	X	8775	-0-	-1641	-0-	920	1	7855	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		7109	-0-	7109	7109	747	1	6337	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
07	DLQ G-10		8528	-0-	8528	15637	885	1	7609	2	Y	31	27	1			6
							34	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15637					Y	NO RPT					6

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4211	-0-	-439	-0-	535	1	3668	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	4500	X	4021	-0-	-479	-0-	399	1	3609	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
05	4650	X	4571	-0-	-79	-0-	444	1	4117	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
06	DLQ G-10		4721	-0-	4721	4721	453	1	4254	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
07	DLQ G-10		4579	-0-	4579	9300	439	1	4130	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9300					Y	NO RPT					4

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6452	-0-	-1825	-0-	690	1	5739	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
04	8010	X	6166	-0-	-1844	-0-	644	1	5498	2	Y	22	21	1			2
							24	9									
05	8277	X	5824	-0-	-2453	-0-	611	1	5213	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		5512	-0-	5512	5512	579	1	4908	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
07	DLQ G-10		6286	-0-	6286	11798	651	1	5602	2	Y	30	26	1			6
							33	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11798					Y	NO RPT					6

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 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	1178	X	1031	-0-	-147	-0-	131	1	897	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	960	X	751	-0-	-209	-0-	75	1	675	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	868	X	503	-0-	-365	-0-	49	1	454	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	DLQ G-10		408	-0-	408	408	39	1	367	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	DLQ G-10		646	-0-	646	1054	62	1	583	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1054					Y	NO RPT					1

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 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	4836	X	2305	-0-	-2531	-0-	290	1	1986	2	Y	26	30	1			10
							29	9									
04	4680	X	2138	-0-	-2542	-0-	208	1	1880	2	Y	45	30	1			25
							50	9									
05	4836	X	2229	-0-	-2607	-0-	214	1	1978	2	Y	34	41	1			18
							37	9									
06	DLQ G-10		2076	-0-	2076	2076	194	1	1823	2	Y	54	49	1			23
							59	9									
07	DLQ G-10		2121	-0-	2121	4197	200	1	1879	2	Y	38	45	1			16
							42	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4197					Y	NO RPT					16

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 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	2387	X	1944	-0-	-443	-0-	240	1	1643	2	Y	55	63	1			21
							61	9									
04	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	188	1	1699	2	Y	94	64	1			51
							103	9									
05	1860	X	1564	-0-	-296	-0-	145	1	1345	2	Y	67	82	1			36
							74	9									
06	DLQ G-10		1476	-0-	1476	1476	131	1	1226	2	Y	108	98	1			46
							119	9									
07	DLQ G-10		2029	-0-	2029	3505	187	1	1757	2	Y	77	90	1			33
							85	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3505					Y	NO RPT					33

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9946	-0-	-594	-0-	1266	1	8680	2	N	-0-					58
04	10200	X	9191	-0-	-1009	-0-	916	1	8275	2	N	-0-					58
05	10540	X	9173	-0-	-1367	-0-	894	1	8279	2	N	-0-					58
06	9330	X	8790	-0-	-540	-0-	846	1	7944	2	N	-0-					58
07	9951	X	8991	-0-	-960	-0-	864	1	8127	2	N	-0-					58
08	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					58

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 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	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	1203	1	10005	2	Y	31	31	1			2
							34	9									
04	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	1175	1	10030	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
05	9982	X	5722	-0-	-4260	-0-	600	1	5122	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		10280	-0-	10280	10280	1082	1	9173	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
07	DLQ G-10		12199	-0-	12199	22479	1267	1	10898	2	Y	31	27	1			6
							34	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22479					Y	NO RPT					6

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 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	T. A.		120	-0-	120	388	13	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		774	-0-	774	1162	81	1	693	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		124	-0-	124	1286	13	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		85	-0-	85	1371	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	1466	X	95	-0-	-1371	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18218	-0-	-9496	-0-	18218	2			N	-0-					100
04	22020	X	16806	-0-	-5214	-0-	16806	2			N	-0-					100
05	22754	X	16797	-0-	-5957	-0-	16797	2			N	-0-					100
06	19770	X	15808	-0-	-3962	-0-	15808	2			N	-0-					100
07	18972	X	15809	-0-	-3163	-0-	15723	2	86	9	N	78	139	1			39
08	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					N	NO RPT					39

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7134	-0-	-2383	-0-	763	1	6345	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
04	9210	X	6829	-0-	-2381	-0-	714	1	6092	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
05	9517	X	6428	-0-	-3089	-0-	674	1	5754	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		6188	-0-	6188	6188	650	1	5514	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
07	DLQ G-10		7394	-0-	7394	13582	767	1	6593	2	Y	31	26	1			6
							34	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13582					Y	NO RPT					6

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 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	1829	X	1493	-0-	-336	-0-	190	1	1302	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1560	X	1280	-0-	-280	-0-	127	1	1151	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1612	X	1293	-0-	-319	-0-	126	1	1166	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	DLQ G-10		1447	-0-	1447	1447	139	1	1306	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	DLQ G-10		2099	-0-	2099	3546	201	1	1896	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3546					Y	NO RPT					1

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 2A RRCID -> 291391 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8392 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 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	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	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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	823	3	25	9	N	23					217
04	660	N	420	-0-	-240	-0-	375	3	45	9	N	41	173	1			85
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	3	2	9	N	2					87
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	3	1	9	N	1					88
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	N	1					89
08	682	N	573	-0-	-109	-0-	539	3	34	9	N	31					120

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2395	-0-	-581	-0-	2362	2	33	9	N	30					88
04	2880	X	2224	-0-	-656	-0-	2187	2	37	9	N	34	82	1			40
05	2976	X	2240	-0-	-736	-0-	2190	2	50	9	N	45					85
06	2880	X	2078	-0-	-802	-0-	2028	2	50	9	N	45					130
07	2604	X	2021	-0-	-583	-0-	1979	2	42	9	N	38	141	1			27
08	2387	X	2000	-0-	-387	-0-	1988	2	12	9	N	11					38

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 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	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

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					99
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					99
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					99
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					99
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					99
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					99

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					138
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					138
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1813	3	8	9	N	7					145
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	3	2	9	N	2					147
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					147
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					147

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					33
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					33
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					33
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					33
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					33
08	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					33

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	573	2	19	9	N	17					137
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	339	2	73	9	N	66					203
05	403	N	342	-0-	-61	-0-	309	2	33	9	N	30					233
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	470	2	68	9	N	62	173	1			122
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	404	2	34	9	N	31					153
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	490	2	41	9	N	37					190

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

03	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					61
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	3	1	9	N	1					62
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			N	-0-					62
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	3	1	9	N	1					63
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1258	3	9	9	N	8					71
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					71

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

03	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	3			N	-0-					56
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					56
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	460	3	2	9	N	2					58
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					58
07	651	N	371	-0-	-280	-0-	371	3			N	-0-					58
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					58

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

03	1488	N	155	-0-	-1333	-0-	155	3			N	-0-					61
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	1					62
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					62
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1699	3	21	9	N	19					111
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	3	2	9	N	2					113
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	769	3	10	9	N	9					122
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	3			N	-0-					122
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	824	3	6	9	N	5					127
08	775	N	175	-0-	-600	-0-	168	3	7	9	N	6					133

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 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	1271	N	860	-0-	-411	-0-	860	3			N	-0-					112
04	1350	N	790	-0-	-560	-0-	788	3	2	9	N	2					114
05	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1131	3	54	9	N	49					163
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					163
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1207	3	6	9	N	5					168
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1404	3	15	9	N	14					182

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

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

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					31
04	210	N	67	-0-	-143	-0-	66	3	1	9	N	1					32
05	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					32
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					32
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					32
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					32

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

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

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

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

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 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	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					66
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	3	2	9	N	2					68
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9	N	1					69
06	690	N	409	-0-	-281	-0-	408	3	1	9	N	1					70
07	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					70
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					70

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 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	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1026	3			N	-0-					30
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					30
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1221	3	10	9	N	9					39
06	990	N	830	-0-	-160	-0-	829	3	1	9	N	1					40
07	1147	N	926	-0-	-221	-0-	926	3			N	-0-					40
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					40

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					91
04	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	3			N	-0-					91
05	651	N	480	-0-	-171	-0-	477	3	3	9	N	3					94
06	450	N	351	-0-	-99	-0-	350	3	1	9	N	1					95
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					95
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					95

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 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	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

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	516	3	11	9	N	10					69
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6	9	N	5					74
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					74
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					74
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					74
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	750	3	8	9	N	7					81

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					40
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					40
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					40
06	390	N	223	-0-	-167	-0-	200	3	23	9	N	21					61
07	403	N	147	-0-	-256	-0-	147	3			N	-0-					61
08	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	3			N	-0-					61

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 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	5084	X	4407	-0-	-677	-0-	4407	3			N	-0-					60
04	4620	X	4557	-0-	-63	-0-	4537	3	20	9	N	18					78
05	5084	X	4599	-0-	-485	-0-	4554	3	45	9	N	41					119
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5084	3	10	9	N	9					128
07	5084	X	3332	-0-	-1752	-0-	3326	3	6	9	N	5					133
08	4712	X	4172	-0-	-540	-0-	4170	3	2	9	N	2					135

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	484	1	6729	3	N	25	180	1			88
							28	9									
04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	525	1	6984	3	N	107					195
							118	9									
05	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	358	1	6231	3	N	-0-	48	1			147
06	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	544	1	6851	3	N	145					292
							160	9									
07	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	614	1	7029	3	N	-0-	75	1			217
08	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	633	1	6536	3	N	46					263
							51	9									

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1860	3	7	9	N	6					164
04	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	1625	3	2	9	N	2					166
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1754	3	1	9	N	1	94	1			73
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					73
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2974	3	11	9	N	10					83
08	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	3			N	-0-					83

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					130
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4087	3	14	9	N	13					143
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3702	3	22	9	N	20	68	1			95
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					95
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					95
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					95

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					115
04	3900	X	3835	-0-	-65	-0-	3824	3	11	9	N	10					125
05	4030	X	3995	-0-	-35	-0-	3970	3	25	9	N	23					148
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4085	3	4	9	N	4					152
07	4030	X	2950	-0-	-1080	-0-	2947	3	3	9	N	3					155
08	4030	X	3041	-0-	-989	-0-	3041	3			N	-0-					155

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5832	3	30	9	N	27					183
04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5647	3	3	9	N	3					186
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-	15	1			171
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4944	3	8	9	N	7					178
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4844	3	12	9	N	11					189
08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4748	3	13	9	N	12					201

CRATON OPERATING LLC 186717
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 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	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

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	163	2	Y	3					22
							3	9									
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	139	2	Y	7					29
							8	9									
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	4	1	34	2	Y	-0-	21	1			8
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	14					22
							15	9									
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	2	8	9	Y	7					29
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					31

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

03	7657	X	7447	-0-	-210	-0-	974	1	6467	2	N	5					180
							6	9									
04	7410	X	7072	-0-	-338	-0-	872	1	6161	2	N	35					215
							39	9									
05	7657	X	6998	-0-	-659	-0-	769	1	6218	2	N	10	177	1			48
							11	9									
06	7320	X	6927	-0-	-393	-0-	389	1	6516	2	N	20					68
							22	9									
07	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	706	1	6835	2	N	30					98
							33	9									
08	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	411	1	7190	2	N	5					103
							6	9									

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

03	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11317	2	1	9	N	1					227
04	11730	X	10926	-0-	-804	-0-	10925	2	1	9	N	1					228
05	12121	X	10929	-0-	-1192	-0-	10928	2	1	9	N	1					229
06	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11207	2	1	9	N	1	175	1			55
07	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11664	2	1	9	N	1					56
08	11315	X	11266	-0-	-49	-0-	11265	2	1	9	N	1					57

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1					162
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	708	2	7	9	N	6					168
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	722	2	14	9	N	13					181
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	678	2	13	9	N	12					193
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	682	2	13	9	N	12	150	1			55
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	684	2	10	9	N	9					64

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

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-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

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

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9506 - 9520

03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					114
04	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					114
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					114
06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					114
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					114
*08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					114

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

03	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	2			N	-0-					22
04	540	N	195	-0-	-345	-0-	195	2			N	-0-					22
05	806	N	116	-0-	-690	-0-	116	2			N	-0-					22
06	450	N	86	-0-	-364	-0-	86	2			N	-0-					22
07	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					22
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	390	-0-	-168	-0-	295	2	95	9	N	86	157	1			235
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	400	2	70	9	N	64					299
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	475	2	22	9	N	20					319
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	509	2	48	9	N	44	168	1			195
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	583	2	59	9	N	54					249
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	557	2	63	9	N	57					306

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

03	1860	X	450	-0-	-1410	-0-	450	2			N	-0-					174
04	1800	X	1130	-0-	-670	-0-	1130	2			N	-0-					174
05	1860	X	532	-0-	-1328	-0-	532	2			N	-0-					174
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					174
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					174
*08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					174

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380
BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

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-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

03	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					109
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					109
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					109
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					109
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					109
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

03	2666	N	2558	-0-	-108	-0-	2547	2	11	9	N	10					64
04	2580	N	2441	-0-	-139	-0-	2435	2	6	9	N	5					69
05	2635	N	2452	-0-	-183	-0-	2446	2	6	9	N	5					74
06	2490	N	2353	-0-	-137	-0-	2350	2	3	9	N	3					77
07	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2424	2	3	9	N	3					80
08	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2389	2	2	9	N	2					82

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					84
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					84
05	1085	N	848	-0-	-237	-0-	848	2			N	-0-					84
06	840	N	459	-0-	-381	-0-	459	2			N	-0-					84
07	1085	N	497	-0-	-588	-0-	497	2			N	-0-					84
08	837	N	506	-0-	-331	-0-	506	2			N	-0-					84

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

03	9114	X	8147	-0-	-967	-0-	8020	2	127	9	N	115					1032
04	8820	X	7178	-0-	-1642	-0-	6987	2	191	9	N	174	164	1			1042
05	9114	X	7607	-0-	-1507	-0-	7507	2	100	9	N	91					1133
06	7890	X	5829	-0-	-2061	-0-	5731	2	98	9	N	89	173	1			1049
07	8153	X	6533	-0-	-1620	-0-	6460	2	73	9	N	66					1115
08	8153	X	6746	-0-	-1407	-0-	6695	2	51	9	N	46	182	1			979

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1865	2	17	9	N	15					264
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					264
05	3100	N	3377	-0-	277	277	3366	2	11	9	N	10					274
06	2940	N	2663	-0-	-277	-0-	2655	2	8	9	N	7					281
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					281
*08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3026	2	2	9	N	2					283

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2 EXT		8530	-0-	8530	8530	8529	2	1	9	N	1					134
06	14B2 EXT		9662	-0-	9662	18192	9662	2			N	-0-					134
07	14B2 EXT		8869	-0-	8869	27061	8869	2			N	-0-					134
08	14B2 EXT		2444	-0-	2444	29505	2444	2			N	-0-					134

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 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	3637	X	2686	-0-	-951	-0-	2669	2	17	9	N	15					116
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2225	2	9	9	N	8					124
05	1302	X	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-					124
06	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1438	2	2	9	N	2					126
07	1302	X	1150	-0-	-152	-0-	1149	2	1	9	N	1					127
*08	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					127

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 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-					21
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	60					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 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	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-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					77
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1595	2	11	9	N	10					87
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	8					95
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8	9	N	7					102
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2320	2	11	9	N	10					112
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2375	2	9	9	N	8					120

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 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	2604	N	2445	-0-	-159	-0-	2437	2	8	9	N	7					76
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					76
05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2806	2	3	9	N	3					79
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2621	2	14	9	N	13					92
07	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	2395	2			N	-0-					92
08	2821	X	2800	-0-	-21	-0-	2800	2			N	-0-					92

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 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-					319
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	121	1			203

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 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		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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	14	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	15	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	13	1	420	2	Y	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	19	1	651	2	Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	2315	-0-	2315	2315	2315	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	1961	-0-	1961	4276	1867	2	94	9	N	85					85
07		14B2 EXT	1771	-0-	1771	6047	1740	2	31	9	N	28					113
08	8181	X	2134	-0-	-6047	-0-	2112	2	22	9	N	20					133

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

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-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

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

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					56
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					56
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					56
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250	2			N	-0-					56
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					56
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					56

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 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	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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1465	2	19		N	1	18				38
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	89		N	7					45
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					45
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1479	2	99		N	8					53
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					53
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					53

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	637	1	2651	2	N	-0-					42
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	627	1	2426	2	N	4					46
							4	9									
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	639	1	2675	2	N	-0-					46
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	630	1	2792	2	N	19					65
							21	9									
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	651	1	2856	2	N	19					84
							21	9									
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	651	1	3080	2	N	28					112
							31	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2585	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1319	-0-	-0-	-0-	1308	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1312	2	11	9	Y	10	9	1	1	8	3
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1400	2	12	9	Y	11	11	1			3
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1260	2	13	9	Y	12	12	1			3
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1383	2	17	9	Y	15	15	1			3
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1291	2	12	9	Y	11	9	1	1	8	4

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	39	-0-	-321	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	-0-					1
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	Y	-0-					1
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	225	2	Y	-0-					1
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

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	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	48	1	1522	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	43	1	1433	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
05	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	45	1	1443	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
06	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	41	1	1331	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
07	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	43	1	1415	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
08	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	39	1	1339	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

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	2945	X	2537	-0-	-408	-0-	75	1	2389	2	Y	66	68	1			11
							73	9									
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	74	1	2437	2	Y	67	62	1	3	8	13
							74	9									
05	2759	X	2565	-0-	-194	-0-	76	1	2448	2	Y	37	42	1	1	8	7
							41	9									
06	T. A.		2432	-0-	2432	2432	73	1	2337	2	Y	20	20	1	1	8	6
							22	9									
07	T. A.		2915	-0-	2915	5347	85	1	2804	2	Y	24	23	1	1	8	6
							26	9									
08	T. A.		2486	-0-	2486	7833	70	1	2399	2	Y	15	14	1	1	8	6
							17	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

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	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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

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	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	1560	2	13	9	Y	12	12	1			3
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1335	2	14	9	Y	13	11	1	2	8	3
05	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	1411	2	9	9	Y	8	8	1	1	8	2
06	1530	N	1358	-0-	-172	-0-	1350	2	8	9	Y	7	6	1	1	8	2
07	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1214	2	9	9	Y	8	7	1	1	8	2
08	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1249	2	6	9	Y	5	4	1	1	8	2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 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	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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					14
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					14
05	341	N	98	-0-	-243	-0-	98	2			N	-0-					14
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					14
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					14
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

03	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			N	-0-					70
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					70
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					70
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1420	2	43	9	N	39					109
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					109
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					109

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					3
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					3
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					3
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					3
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					3
08	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-					3

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					97
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5749	2	23	9	N	21					118
05	5022	X	4354	-0-	-668	-0-	4347	2	7	9	N	6					124
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					124
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					124
08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5804	2	40	9	N	36	157	1			3

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 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-

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2025

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2025

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

03	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					1
04	2220	X	2144	-0-	-76	-0-	2144	2			N	-0-					1
05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					1
06	2220	N	1933	-0-	-287	-0-	1933	2			N	-0-					1
07	2201	N	342	-0-	-1859	-0-	342	2			N	-0-					1
08	2294	N	138	-0-	-2156	-0-	138	2			N	-0-					1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 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	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2575	2	50	9	N	45					166
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2324	2	107	9	N	97	173	1			90
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					90
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					90
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					90
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					90

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 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	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-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	808	-0-	-91	-0-	798	2	10	9	N	9					22
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					22
05	961	N	661	-0-	-300	-0-	661	2			N	-0-					22
06	780	N	562	-0-	-218	-0-	562	2			N	-0-					22
07	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-					22
08	651	N	556	-0-	-95	-0-	555	2	1	9	N	1					23

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 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	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	80	1	2528	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	70	1	2312	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	71	1	2275	2	Y	7	8	1	1	8	3
							8	9									
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	65	1	2086	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	58	1	1897	2	Y	6	4	1	2	8	2
							7	9									
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	60	1	2050	2	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	28	25	1			9
							31	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	20	1			6
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	1	1	1			6
							1	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	17	13	1			10
							19	9									
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	4	8	1			6
							4	9									
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	82	2	N	7					13
							8	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 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	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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

03	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2073	2			N	-0-					119
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					119
05	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	2092	2			N	-0-					119
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					119
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					119
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					119

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

03	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	943	-0-	-347	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1254	2	25	9	N	23					23
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1318	2	73	9	N	66					89
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1303	2	8	9	N	7					96
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					96
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					96

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

03	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	783	1	400	2	Y	37					116
							41	9									
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1103	1	519	2	Y	172	121	1			167
							189	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	975	1	479	2	Y	33					200
							36	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	879	1	455	2	Y	13					213
							14	9									
07	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1097	1	375	2	Y	14					227
							15	9									
08	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	888	1	465	2	Y	6	219	1			14
							7	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

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	1943	N	1943	-0-		-0-	-0-	59	1	1864	2	Y	18	18	1			4
								20	9									
04	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-	54	1	1789	2	Y	18	16	1	2	8	4
								20	9									
05	1860	N	1772	-0-		-88	-0-	53	1	1700	2	Y	17	16	1	1	8	4
								19	9									
06	1814	N	1814	-0-		-0-	-0-	54	1	1729	2	Y	28	26	1	1	8	5
								31	9									
07	2010	N	2010	-0-		-0-	-0-	58	1	1910	2	Y	38	36	1	1	8	6
								42	9									
08	2042	N	2042	-0-		-0-	-0-	57	1	1960	2	Y	23	22	1	1	8	6
								25	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

03	1333	N	1079	-0-		-254	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1028	-0-		-274	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1040	-0-		-10	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-		-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

03	124	N	92	-0-		-32	-0-	92	2			N	-0-					2
04	50	N	50	-0-		-0-	-0-	50	2			N	-0-					2
05	155	N	71	-0-		-84	-0-	71	2			N	-0-					2
06	235	N	235	-0-		-0-	-0-	183	2	52	9	N	47					49
07	174	N	174	-0-		-0-	-0-	122	2	52	9	N	47					96
08	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	2			N	-0-					96

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

03	2898	N	2898	-0-		-0-	-0-	83	1	2629	2	Y	169	172	1			33
								186	9									
04	2783	N	2783	-0-		-0-	-0-	77	1	2529	2	Y	161	156	1			38
								177	9									
05	2945	N	2870	-0-		-75	-0-	83	1	2676	2	Y	101	115	1			24
								111	9									
06	2790	N	2778	-0-		-12	-0-	82	1	2622	2	Y	67	69	1			22
								74	9									
07	2883	N	2762	-0-		-121	-0-	79	1	2591	2	Y	84	83	1			23
								92	9									
08	2883	N	2796	-0-		-87	-0-	78	1	2662	2	Y	51	49	1	1	8	24
								56	9									

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8132 - 8278

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	1178	N	695	-0-	-483	-0-	20	1	649	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	22	1	721	2	Y	29	25	1	3	8	5
							32	9									
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	24	1	756	2	Y	31	30	1	1	8	5
							34	9									
06	T. A.		813	-0-	813	813	23	1	744	2	Y	42	40	1	1	8	6
							46	9									
07	T. A.		847	-0-	847	1660	23	1	766	2	Y	53	51	1	1	8	7
							58	9									
08	T. A.		906	-0-	906	2566	25	1	845	2	Y	33	31	1	1	8	8
							36	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	11	1	347	2	Y	36	37	1			8
							40	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	353	2	Y	35	34	1			9
							39	9									
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	Y	38	39	1			8
							42	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	350	2	Y	47	46	1			9
							52	9									
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	11	1	363	2	Y	61	59	1			11
							67	9									
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	10	1	358	2	Y	35	35	1			11
							39	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

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	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3926	-0-	-94	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4094	-0-	-153	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 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	1240	N	591	-0-	-649	-0-	475	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			Y	-0-					-0-
05	682	N	386	-0-	-296	-0-	294	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	52	1	832	2	Y	274	162	1			112
							301	9									
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	323	1	552	2	Y	-0-					112
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	610	1	127	2	Y	10					122
							11	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	134	1	4265	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	4170	X	3707	-0-	-463	-0-	109	1	3589	2	Y	8	6	1	2	8	2
							9	9									
05	4247	X	3892	-0-	-355	-0-	118	1	3772	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
06	4230	X	3704	-0-	-526	-0-	112	1	3591	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	4371	X	3863	-0-	-508	-0-	114	1	3748	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	4371	X	3799	-0-	-572	-0-	108	1	3690	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 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	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					22
04	3330	X	2075	-0-	-1255	-0-	2075	2			N	-0-					22
05	3441	X	3201	-0-	-240	-0-	3201	2			N	-0-					22
06	3330	X	3296	-0-	-34	-0-	3296	2			N	-0-					22
07	3441	X	2985	-0-	-456	-0-	2985	2			N	-0-					22
08	3441	X	2977	-0-	-464	-0-	2977	2			N	-0-					22

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 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	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					51
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					51
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					51
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					51
07	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	1082	2			N	-0-					51
08	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-					51

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 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	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4242	2	24	9	N	22	2	8			89
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					89
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4033	2	67	9	N	61	1	8			149
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3708	2	22	9	N	20					169
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					169
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					169

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	Y	-0-					1
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	Y	-0-					1
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	Y	-0-					1
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	Y	-0-					1
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	Y	-0-					1
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	9	1	323	2	Y	-0-					1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 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	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					20
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					20
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					20
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					20
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					20
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					20

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 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	3100	N	3111	-0-	11	11	95	1	3008	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	3000	N	3340	-0-	340	351	98	1	3231	2	Y	10	6	1	4	8	2
							11	9									
05	2233	N	1882	-0-	-351	-0-	55	1	1759	2	Y	62	54	1	3	8	7
							68	9									
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	53	1	1701	2	Y	88	82	1	3	8	10
							97	9									
07	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	63	1	2059	2	Y	114	107	1	3	8	14
							125	9									
08	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	64	1	2196	2	Y	70	65	1	4	8	15
							77	9									

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 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	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	753	1	4002	2	Y	-0-					7
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	694	1	3334	2	Y	-0-					7
05	4092	X	3593	-0-	-499	-0-	569	1	3024	2	Y	-0-					7
06	3960	X	3658	-0-	-302	-0-	656	1	3002	2	Y	-0-					7
07	4092	X	3592	-0-	-500	-0-	636	1	2949	2	Y	6	6	8			7
							7	9									
08	4092	X	3746	-0-	-346	-0-	639	1	3107	2	Y	-0-					7

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 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	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	2258	2	6	9	N	5					7
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2167	2	7	9	N	6					13
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2218	2	13	9	N	12					25
06	2190	N	2054	-0-	-136	-0-	2045	2	9	9	N	8					33
07	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2208	2			N	-0-					33
08	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	2143	2			N	-0-					33

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 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	2604	X	2092	-0-	-512	-0-	386	1	1706	2	Y	-0-					190
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	445	1	2665	2	Y	-0-					190
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	571	1	3844	2	Y	229	348	1	1	8	70
							252	9									
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	542	1	2752	2	Y	125	167	1	1	8	27
							138	9									
07	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	536	1	2482	2	Y	62	12	8			77
							68	9									
08	3875	X	3097	-0-	-778	-0-	529	1	2544	2	Y	22					99
							24	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	462	1	676	2	Y	-0-					132
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	363	1	194	2	Y	-0-					132
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	429	1	726	2	Y	1	1	8			132
							1	9									
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	435	1	996	2	Y	-0-					132
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	476	1	848	2	Y	4	4	8			132
							4	9									
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	454	1	945	2	Y	-0-					132

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 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	6913	X	6780	-0-	-133	-0-	3599	1	3181	2	Y	-0-					-0-
04	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	3705	1	3002	2	Y	-0-					-0-
05	6913	X	6588	-0-	-325	-0-	3436	1	3152	2	Y	-0-					-0-
06	6690	X	6513	-0-	-177	-0-	3734	1	2779	2	Y	-0-					-0-
07	6913	X	6613	-0-	-300	-0-	3814	1	2799	2	Y	-0-					-0-
08	6913	X	6709	-0-	-204	-0-	3893	1	2816	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	204	1	6492	2	Y	-0-					-0-
04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	191	1	6315	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	205	1	6583	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	198	1	6361	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	200	1	6578	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	191	1	6532	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 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	12090	X	11717	-0-	-373	-0-	357	1	11337	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
04	11700	X	11348	-0-	-352	-0-	333	1	10994	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
05	12090	X	11754	-0-	-336	-0-	355	1	11386	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
06	11700	X	11394	-0-	-306	-0-	344	1	11049	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	11873	X	11764	-0-	-109	-0-	347	1	11415	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	11749	X	11324	-0-	-425	-0-	322	1	11001	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20584	X	17080	-0-	-3504	-0-	521	1	16550	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	19050	X	15810	-0-	-3240	-0-	464	1	15331	2	Y	14	7	1	6	8	4
							15	9									
05	19158	X	15823	-0-	-3335	-0-	478	1	15337	2	Y	7	4	1	4	8	3
							8	9									
06	17790	X	14375	-0-	-3415	-0-	434	1	13932	2	Y	8	3	8			8
							9	9									
*07	17515	X	14463	-0-	-3052	-0-	427	1	14030	2	Y	5	5	8			8
							6	9									
08	17081	X	14232	-0-	-2849	-0-	404	1	13821	2	Y	6	6	8			2
							7	9									

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 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	11873	X	11484	-0-	-389	-0-	350	1	11110	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	11490	X	11144	-0-	-346	-0-	326	1	10778	2	Y	36	20	1	15	8	6
							40	9									
05	11687	X	11423	-0-	-264	-0-	344	1	11049	2	Y	27	20	1	9	8	4
							30	9									
06	11250	X	10601	-0-	-649	-0-	320	1	10260	2	Y	19	13	1	6	8	4
							21	9									
07	11501	X	10593	-0-	-908	-0-	312	1	10256	2	Y	23	16	1	7	8	4
							25	9									
08	11501	X	9645	-0-	-1856	-0-	274	1	9352	2	Y	17	8	1	8	8	5
							19	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 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	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	71	1	2254	2	Y	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	62	1	2048	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	71	1	2275	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2250	N	2081	-0-	-169	-0-	63	1	2018	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	61	1	1995	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2325	N	2106	-0-	-219	-0-	60	1	2045	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 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	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	400	1	12698	2	Y	-0-					1
04	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	372	1	12301	2	Y	14	14	8			1
							15	9									
05	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	388	1	12470	2	Y	8	8	8			1
							9	9									
06	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	364	1	11690	2	Y	5	5	8			1
							6	9									
07	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	359	1	11800	2	Y	6	6	8			1
							7	9									
08	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	309	1	10545	2	Y	8	8	8			1
							9	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

03	13919	X	12516	-0-	-1403	-0-	381	1	12092	2	Y	39	40	1			8
							43	9									
04	12930	X	11896	-0-	-1034	-0-	348	1	11492	2	Y	51	36	1	13	8	10
							56	9									
05	13175	X	12170	-0-	-1005	-0-	367	1	11782	2	Y	19	16	1	7	8	6
							21	9									
06	12600	X	11519	-0-	-1081	-0-	348	1	11165	2	Y	5	2	1	5	8	4
							6	9									
07	12679	X	11534	-0-	-1145	-0-	340	1	11186	2	Y	7	2	1	5	8	4
							8	9									
08	12524	X	11249	-0-	-1275	-0-	320	1	10921	2	Y	7	1	1	6	8	4
							8	9									

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

03	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	392	1	12456	2	Y	42	42	1			11
							46	9									
04	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	367	1	12130	2	Y	71	38	1	32	8	12
							78	9									
05	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	393	1	12626	2	Y	41	27	1	18	8	8
							45	9									
06	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	382	1	12274	2	Y	13	3	1	12	8	6
							14	9									
07	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	380	1	12479	2	Y	15	2	1	13	8	6
							17	9									
08	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	365	1	12469	2	Y	16	1	1	15	8	6
							18	9									

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

03	13671	X	11294	-0-	-2377	-0-	344	1	10928	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
04	13200	X	10360	-0-	-2840	-0-	303	1	10018	2	Y	35	18	1	16	8	7
							39	9									
05	13423	X	11816	-0-	-1607	-0-	356	1	11438	2	Y	20	13	1	9	8	5
							22	9									
06	12990	X	12475	-0-	-515	-0-	377	1	12090	2	Y	7	1	1	7	8	4
							8	9									
07	13144	X	12764	-0-	-380	-0-	377	1	12378	2	Y	8	8	8			4
							9	9									
08	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	362	1	12381	2	Y	10	10	8			4
							11	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9900	-0-	-330	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9529	-0-	-371	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9863	-0-	-243	-0-	9765	2	98	9	N	89					89
06	9690	X	9476	-0-	-214	-0-	9476	2			N	-0-					89
07	9982	X	9652	-0-	-330	-0-	9652	2			N	-0-					89
08	9889	X	9575	-0-	-314	-0-	9575	2			N	-0-					89

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	273	1	8669	2	Y	46	47	1			10
							51	9									
04	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	255	1	8436	2	Y	61	43	1	16	8	12
							67	9									
05	8897	X	8549	-0-	-348	-0-	258	1	8267	2	Y	22	18	1	9	8	7
							24	9									
06	8610	X	8365	-0-	-245	-0-	252	1	8103	2	Y	9	4	1	6	8	6
							10	9									
07	8897	X	8685	-0-	-212	-0-	256	1	8418	2	Y	10	4	1	7	8	5
							11	9									
08	8897	X	8686	-0-	-211	-0-	247	1	8427	2	Y	11	2	1	9	8	5
							12	9									

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15531	X	14273	-0-	-1258	-0-	435	1	13831	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	15030	X	13808	-0-	-1222	-0-	405	1	13379	2	Y	22	5	1	17	8	1
							24	9									
05	14756	X	14260	-0-	-496	-0-	430	1	13816	2	Y	13	3	1	10	8	1
							14	9									
06	14250	X	13433	-0-	-817	-0-	406	1	13019	2	Y	7	7	8			1
							8	9									
07	14384	X	13878	-0-	-506	-0-	410	1	13459	2	Y	8	8	8			1
							9	9									
08	14260	X	13713	-0-	-547	-0-	389	1	13313	2	Y	10	10	8			1
							11	9									

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	323	1	6027	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	324	1	5386	2	Y	-0-					80
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	321	1	5621	2	Y	7					87
							8	9									
06	6450	X	5554	-0-	-896	-0-	328	1	5226	2	Y	-0-					87
07	6355	X	5845	-0-	-510	-0-	329	1	5460	2	Y	51	31	8			107
							56	9									
08	6355	X	5995	-0-	-360	-0-	317	1	5600	2	Y	71	176	1			2
							78	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7438	-0-	-312	-0-	7438	2			N	-0-					27
04	7410	X	7132	-0-	-278	-0-	7132	2			N	-0-					27
05	7595	X	7095	-0-	-500	-0-	7095	2			N	-0-					27
06	7320	X	6667	-0-	-653	-0-	6667	2			N	-0-					27
07	7564	X	6893	-0-	-671	-0-	6893	2			N	-0-					27
08	7440	X	6834	-0-	-606	-0-	6834	2			N	-0-					27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	292	1	9260	2	Y	25	25	1			7
							28	9									
04	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	270	1	8917	2	Y	33	23	1	10	8	7
							36	9									
05	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	267	1	8582	2	Y	31	25	1	6	8	7
							34	9									
06	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	249	1	7997	2	Y	32	28	1	4	8	7
							35	9									
07	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	247	1	8133	2	Y	41	36	1	4	8	8
							45	9									
08	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	239	1	8152	2	Y	26	21	1	5	8	8
							29	9									

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

03	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	506	1	9425	2	Y	5	5	8			148
							6	9									
04	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	508	1	8428	2	Y	-0-					148
05	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	614	1	8413	2	Y	1	1	8			148
							1	9									
06	10260	X	8550	-0-	-1710	-0-	505	1	8042	2	Y	3	3	8			148
							3	9									
07	9951	X	8972	-0-	-979	-0-	517	1	8352	2	Y	94	170	1	32	8	40
							103	9									
08	9951	X	8944	-0-	-1007	-0-	479	1	8465	2	Y	-0-					40

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

03	14508	X	13792	-0-	-716	-0-	420	1	13352	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
04	13920	X	13231	-0-	-689	-0-	387	1	12799	2	Y	41	18	1	22	8	6
							45	9									
05	14260	X	13790	-0-	-470	-0-	416	1	13346	2	Y	25	14	1	12	8	5
							28	9									
06	13650	X	13326	-0-	-324	-0-	402	1	12905	2	Y	17	10	1	8	8	4
							19	9									
07	13795	X	13663	-0-	-132	-0-	403	1	13235	2	Y	23	13	1	9	8	5
							25	9									
08	13795	X	13633	-0-	-162	-0-	387	1	13226	2	Y	18	8	1	10	8	5
							20	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

03	9641	X	9278	-0-	-363	-0-	9276	2	2	9	N	2	2	8			64
04	9300	X	8951	-0-	-349	-0-	8951	2			N	-0-					64
05	9455	X	9199	-0-	-256	-0-	9199	2			N	-0-					64
06	9060	X	8862	-0-	-198	-0-	8862	2			N	-0-					64
07	9331	X	9123	-0-	-208	-0-	9123	2			N	-0-					64
08	9269	X	9045	-0-	-224	-0-	9045	2			N	-0-					64

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	595	1	4994	2	Y	1	1	8			175
							1	9									
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	706	1	4537	2	Y	22	22	8			175
							24	9									
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	693	1	4512	2	Y	13	13	8			175
							14	9									
06	5730	X	4677	-0-	-1053	-0-	690	1	3976	2	Y	10	10	8			175
							11	9									
07	5580	X	3885	-0-	-1695	-0-	643	1	3199	2	Y	39	39	8			175
							43	9									
08	5580	X	4058	-0-	-1522	-0-	616	1	3428	2	Y	13	13	8			175
							14	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	5584	1	7614	2	Y	-0-					2
04	12630	X	11885	-0-	-745	-0-	5338	1	6519	2	Y	25	25	8			2
							28	9									
05	12090	X	10930	-0-	-1160	-0-	4905	1	5983	2	Y	38	14	8			26
							42	9									
06	12780	X	10577	-0-	-2203	-0-	4983	1	5566	2	Y	25	11	8			40
							28	9									
*07	13206	X	11247	-0-	-1959	-0-	5539	1	5676	2	Y	29	14	8			55
							32	9									
08	13206	X	10955	-0-	-2251	-0-	5097	1	5832	2	Y	24	37	1	17	8	9
							26	9									

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9331	-0-	-0-	-0-	474	1	8839	2	Y	16	2	8			167
							18	9									
04	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	479	1	7948	2	Y	-0-					167
05	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	474	1	8306	2	Y	-0-					167
06	9420	X	8015	-0-	-1405	-0-	474	1	7541	2	Y	-0-					167
07	9331	X	7875	-0-	-1456	-0-	446	1	7396	2	Y	30	30	8			167
							33	9									
08	9331	X	7944	-0-	-1387	-0-	425	1	7519	2	Y	-0-					167

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5371	-0-	-240	-0-	5369	2	2	9	N	2	2	8			54
04	5340	X	5254	-0-	-86	-0-	5254	2			N	-0-					54
05	5394	X	5294	-0-	-100	-0-	5294	2			N	-0-					54
06	5190	X	5043	-0-	-147	-0-	5043	2			N	-0-					54
07	5425	X	5155	-0-	-270	-0-	5155	2			N	-0-					54
08	5425	X	5098	-0-	-327	-0-	5098	2			N	-0-					54

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	957	1	8641	2	Y	-0-					143
04	8760	X	8725	-0-	-35	-0-	973	1	7748	2	Y	4					147
							4	9									
05	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	972	1	8362	2	Y	5					152
							6	9									
06	10050	X	9011	-0-	-1039	-0-	1093	1	7798	2	Y	109	178	1			83
							120	9									
07	9610	X	9329	-0-	-281	-0-	1007	1	8287	2	Y	32	32	8			83
							35	9									
08	9610	X	9365	-0-	-245	-0-	948	1	8417	2	Y	-0-					83

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 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	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					175
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					175
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					175
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	137	1	781	2	N	-0-					175
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					175
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 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	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					14
04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					14
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					14
06	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	120	1	1563	2	N	-0-					14
07	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	207	1	1831	2	N	1	1	8			14
							1	9									
08	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 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	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					171
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					171
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					171
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					171
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	266	1	641	2	N	-0-					171
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 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	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					88
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					88
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					88
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					88
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					88
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					88

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 796070
RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	A	-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-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2024

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B DENY	-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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 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-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
07	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
08	558 N	407	-0-	-151	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

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 "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS-GARRETT E WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10108 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26505	X	23647	-0-	-2858	-0-	23525	2	122	9	Y	111	116	1			33
04	25650	X	23064	-0-	-2586	-0-	22951	2	113	9	Y	103	114	1			22
05	26505	X	22688	-0-	-3817	-0-	22592	2	96	9	Y	87					109
06	24870	X	21741	-0-	-3129	-0-	21650	2	91	9	Y	83	141	1			51
07	23839	X	23332	-0-	-507	-0-	23225	2	107	9	Y	97	1	8			147
08	23839	X	23671	-0-	-168	-0-	23572	2	99	9	Y	90	146	1			91

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2025

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	935	2	20	9	N	18					100
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					100
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	517	2	56	9	N	51	111	1			40
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	607	2	22	9	N	20					60
07	465	N	93	-0-	-372	-0-	93	2			N	-0-					60
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	519	2	35	9	N	32					92

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 284188 COMPL. DATE 11/04/1953 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 5865

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
04	14B2 EXT	91	-0-	91	91	35	2	56	9	N	51						208
05	14B DENY	600	-0-	600	691	512	2	88	9	N	80						288
06	1111	R	420	-0-	-691	-0-	342	2	78	9	N	71	167	1			192
07	337	R	337	-0-	-0-	-0-	268	2	69	9	N	63					255
08	589	#	354	-0-	-235	-0-	284	2	70	9	N	64	172	1			147

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 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	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

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

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 "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

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-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (DUKE) //CONT.// 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 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	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	740	1	2184	2	Y	34					134
							37	9									
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	683	1	1828	2	Y	38	3	8			169
							42	9									
05	2604	N	1297	-0-	-1307	-0-	396	1	900	2	Y	1	1	8			169
							1	9									
06	2520	N	1793	-0-	-727	-0-	660	1	1133	2	Y	-0-					169
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	725	1	1950	2	Y	3					172
							3	9									
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	728	1	1974	2	Y	37	178	1	1	8	30
							41	9									

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1363	-0-	-187	-0-	1359	2	4	9	N	4					87
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-	67	1			20
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1650	2	9	9	N	8					28
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1726	2	4	9	N	4					32
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1774	2	3	9	N	3					35
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1812	2	2	9	N	2					37

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 286851 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WILLIAMS, IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289486 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	41	1	1292	2	N	74	75	1			16
							81	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	36	1	1184	2	N	78	69	1	7	8	18
							86	9									
05	1519	N	1108	-0-	-411	-0-	31	1	999	2	N	71	70	1	4	8	15
							78	9									
06	1380	N	1001	-0-	-379	-0-	28	1	890	2	N	75	71	1	3	8	16
							83	9									
07	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	31	1	1008	2	N	95	90	1	3	8	18
							105	9									
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	37	1	1262	2	N	59	54	1	4	8	19
							65	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291629 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6264 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (HAMMOND SAND) //CONT.// 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 292197 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5919 - 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	837	N	678	-0-	-159	-0-	503	2	175	9	N	159	156	1			42
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	524	2	164	9	N	149	141	1			50
05	837	N	690	-0-	-147	-0-	529	2	161	9	N	146	143	1			53
06	660	N	574	-0-	-86	-0-	423	2	151	9	N	137	143	1			47
*07	713	N	459	-0-	-254	-0-	390	2	69	9	N	63	87	1			23
08	682	N	468	-0-	-214	-0-	438	2	30	9	N	27	27	1			20

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					93
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					93
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					93
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					93
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					93
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 299871 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 4961 - 4969

03	0	2437	-0-	2437	B	2437	47	1	2329	2	N	55					55
							61	9									
04	0	5775	-0-	5775	B	8212	236	1	5502	2	N	34					89
							37	9									
05	0	12014	-0-	12014	B	20226	494	1	11509	2	N	10					99
							11	9									
06	2255	10424	-0-	8169	B	28395	425	1	9998	2	N	1	43	1			57
							1	9									
07	13981	9903	-0-	-4078	B	24317	407	1	9478	2	N	16					73
							18	9									
08	13981	9542	-0-	-4439	B	19878	436	1	9080	2	N	24					97
							26	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19878																	

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 299799 COMPL. DATE 03/11/2025 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4785 - 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	0		11185	-0-	11185	B	11185	11168	2	17	9	N	15					256
04	0		12033	-0-	12033	B	23218	12008	2	25	9	N	23					279
05	0		10667	-0-	10667	B	33885	10650	2	17	9	N	15					294
06	0		9203	-0-	9203	B	43088	9183	2	20	9	N	18					312
*07	11506		8774	-0-	-2732	B	40356	8765	2	9	9	N	8					320
*08	16213		8308	-0-	-7905	B	32451	8299	2	9	9	N	8					328

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 32451

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14634

03	3410		3882	-0-	472	B	15106	3872	2	10	9	Y	9	4	1	1	8	4
04	0		3752	-0-	3752	B	18858	3744	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	3410		3361	-0-	-49	B	18809	3361	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	3300		3656	-0-	356	B	19165	3656	2			Y	-0-					-0-
07	3410		3614	-0-	204	B	19369	3614	2			Y	-0-					-0-
08	3410		3532	-0-	122	B	19491	3529	2	3	9	Y	3	2	1			1

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19491

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

09/01 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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 4830 - 4872

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06		14B2 EXT	91	-0-	91	91	4	1	87	2	N	-0-					125
07		14B2 EXT	118	-0-	118	209	5	1	113	2	N	-0-					125
08		14B2 EXT	59	-0-	59	268	3	1	56	2	N	-0-					125

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	11	1	543	2	N	515	558	1			142
							567	9									
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	21	1	491	2	N	457	517	1			82
							503	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	N	448	374	1			156
							493	9									
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	19	1	435	2	N	400	374	1			182
							440	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	22	1	500	2	N	439	389	1			232
							483	9									
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	N	437	412	1			257
							481	9									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) //CONT.// 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1316	2	43	9	N	39	191	1			55
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1276	2	50	9	N	45					100
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1346	2	39	9	N	35					135
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1231	2	33	9	N	30	137	1			28
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1111	2	36	9	N	33					61
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1383	2	33	9	N	30					91

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

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

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 296080 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5854 - 5860

03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	20	1	1005	2	N	-0-					97
04	1050	N	850	-0-	-200	-0-	35	1	815	2	N	-0-					97
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	N	-0-					97
06	990	N	784	-0-	-206	-0-	32	1	752	2	N	-0-					97
07	868	N	825	-0-	-43	-0-	34	1	791	2	N	-0-					97
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	751	2	N	-0-					97

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CARR WELL #: RRCID -> 297602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11606 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

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-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	352	1	1375	2	Y	10	10	1									2
							11	9															
04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	355	1	1520	2	Y	11	9	1			1	8					3
							12	9															
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	367	1	1512	2	Y	11	11	1									3
							12	9															
06	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	355	1	1464	2	Y	18	18	1									3
							20	9															
07	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	361	1	1540	2	Y	24	23	1									4
							26	9															
08	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	365	1	1574	2	Y	14	14	1									4
							15	9															

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 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	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-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2799 - 2803

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
*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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

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-

ABNEY, C. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 288399 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

HICKS EXPLORATION, LLC 102036
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 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	0	N	-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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 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	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-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289098 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2147	2	22	9	N	20					114
04	2310	N	2227	-0-	-83	-0-	2209	2	18	9	N	16					130
05	2294	N	1956	-0-	-338	-0-	1943	2	13	9	N	12					142
06	2100	N	1710	-0-	-390	-0-	1699	2	11	9	N	10					152
07	2294	N	1695	-0-	-599	-0-	1684	2	11	9	N	10					162
08	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	1665	2	14	9	N	13					175

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	N	5					153
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					153
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					153
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					153
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					153
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1562	2	2	9	N	2					155

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1085	1	679	2	Y	-0-					54
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1050	1	312	2	Y	8					62
							9	9									
05	1023	N	175	-0-	-848	-0-	175	1			Y	-0-					62
06	1710	X	10	-0-	-1700	-0-	10	1			Y	-0-					62
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	183	245	1			-0-
08	1767	X	70	-0-	-1697	-0-	70	1			Y	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 2T RRCID -> 300029 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5670 - 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	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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
OBANION, G. WELL #: RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 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	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					37
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	167	2	9	9	N	8					45
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					45
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					45
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					45
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					45

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 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	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1146	2	6	9	N	5					276
04	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	1386	2	25	9	N	23					299
05	1984	N	1388	-0-	-596	-0-	1377	2	11	9	N	10					309
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1218	2	13	9	N	12					321
07	1457	N	1067	-0-	-390	-0-	1056	2	11	9	N	10					331
08	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	1172	2	2	9	N	2					333

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 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	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-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 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	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-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 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	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					8
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					8
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					8
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					8
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					8
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					8

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 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	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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

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, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					7
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					7
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					7
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					7
07	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			N	-0-					7
08	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					7

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

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-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634

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	1	1	8			-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-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

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-

WASKOM (RODESSA LOWER) //CONT.// 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 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	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-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 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	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-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8940	2	2	9	N	2	161	1	1	8	-0-
04	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7760	2	25	9	N	23					23
05	7192	X	6548	-0-	-644	-0-	6517	2	31	9	N	28					51
06	6960	X	4192	-0-	-2768	-0-	4192	2			N	-0-					51
07	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	2			N	-0-					51
08	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10152	2	64	9	N	58					109

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

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-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					61
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					61
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					61
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					61
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					61
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	549	2	97	9	N	88	157	1			58
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	500	2	79	9	N	72					130
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	568	2	109	9	N	99	152	1			77
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	436	2	122	9	N	111	159	1			29
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	551	2	97	9	N	88					117
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	568	2	111	9	N	101	149	1			69

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 296696 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5830 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21 651	1 9	1049	2	N	592	519	1			248
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	36 506	1 9	837	2	N	460	553	1			155
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	42 617	1 9	973	2	N	561	483	1			233
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	40 630	1 9	942	2	N	573	671	1			135
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	36 712	1 9	853	2	N	647	434	1			348
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	37 661	1 9	781	2	N	601	612	1			337

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 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	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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					94
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					94
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					94
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					94
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					94
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					94

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 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	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1280	2	4	9	N	4					61
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1155	2	7	9	N	6					67
05	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1132	2	1	9	N	1					68
06	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	1126	2			N	-0-					68
07	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					68
08	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			N	-0-					68

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	248	1	2271	2	N	-0-					7
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	240	1	2228	2	N	-0-					7
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	248	1	2349	2	N	-0-					7
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	240	1	2247	2	N	6					13
							7	9									
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	248	1	2350	2	N	-0-					13
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	248	1	2331	2	N	-0-					13

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5865 - 5873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					23
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					23
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					23
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					23
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					23
08	1829	N	1457	-0-	-372	-0-	1457	2			N	-0-					23

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 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	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

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 291936 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6075 - 6088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1404	-0-	-363	-0-	1404	2			N	-0-					20
04	1560	X	1459	-0-	-101	-0-	1459	2			N	-0-					20
05	1612	X	1195	-0-	-417	-0-	1195	2			N	-0-					20
06	1560	X	1380	-0-	-180	-0-	1380	2			N	-0-					20
07	1519	X	1368	-0-	-151	-0-	1368	2			N	-0-					20
08	1209	N	932	-0-	-277	-0-	932	2			N	-0-					20

WASKOM (TRAVIS PEAK-VONNY) 95369 814 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 292585 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6154 - 6170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 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	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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2022

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

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_____ 11/03/2023

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

03	3534	X	3281	-0-	-253	-0-	64 34	1 9	3183	2	N	31	31	1			64
04	3420	X	3271	-0-	-149	-0-	135	1	3136	2	N	-0-					64
05	3534	X	3335	-0-	-199	-0-	137	1	3198	2	N	-0-					64
06	3390	X	2946	-0-	-444	-0-	120	1	2826	2	N	-0-					64
07	3441	X	1377	-0-	-2064	-0-	57	1	1320	2	N	-0-					64
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	162	1	3386	2	N	-0-					64

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

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-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 292293 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5949 - 6068

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 292298 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 6248 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	212	159	1			199
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	2	260	9	N	236	238	1			197
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	N	193	236	1			154
							212	9									
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	36	93	1			97
							40	9									
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	145	152	1			90
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	132	144	1			78

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 295307 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5934 - 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	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	78	1	3860	2	N	40	119	1			40
							44	9									
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	158	1	3674	2	N	27					67
							30	9									
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	163	1	3799	2	N	28					95
							31	9									
06	3840	X	3724	-0-	-116	-0-	150	1	3538	2	N	33	86	1			42
							36	9									
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	166	1	3868	2	N	48					90
							53	9									
08	3968	X	3768	-0-	-200	-0-	173	1	3581	2	N	13	48	1			55
							14	9									

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 295813 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6128 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2248	-0-	-108	-0-	29	1	1480	2	N	672	600	1			202
							739	9									
04	2280	X	1643	-0-	-637	-0-	34	1	791	2	N	744	879	1			67
							818	9									
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	36	1	831	2	N	794	692	1			169
							873	9									
06	2190	N	584	-0-	-1606	-0-	4	1	93	2	N	443	495	1			117
							487	9									
07	1705	N	862	-0-	-843	-0-	1	2	861	9	N	783	808	1			92
08	1736	N	1096	-0-	-640	-0-	3	2	1093	9	N	994	852	1			234

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	99
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	99
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	99
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	99
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	99
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	99

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2022

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 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	4588	X	4031	-0-	-557	-0-	4031	2			N	-0-					118
04	4440	X	3781	-0-	-659	-0-	3769	2	12	9	N	11					129
05	4588	X	3654	-0-	-934	-0-	3619	2	35	9	N	32					161
06	4260	X	3361	-0-	-899	-0-	3361	2			N	-0-					161
07	4402	X	3570	-0-	-832	-0-	3570	2			N	-0-					161
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					161

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

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

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	627	2	25	9	N	23					96
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	584	2	14	9	N	13					109
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					109
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					109
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	609	2	10	9	N	9					118
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	N	3					121

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 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-					Y	-0-					51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					43
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					43
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					43
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					43
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					43
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2358	2	21	9	N	19	138	1			134
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2283	2	35	9	N	32					166
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2303	2	26	9	N	24					190
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2185	2	26	9	N	24	173	1			41
07	2232	N	1913	-0-	-319	-0-	1890	2	23	9	N	21					62
*08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2258	2	25	9	N	23					85

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

03	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					34
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					34
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					34
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					34
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					34
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					34

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	915	2	18	9	N	16	170	1			28
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	874	2	14	9	N	13					41
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	N	2					43
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	930	2	22	9	N	20					63
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	970	2	29	9	N	26					89
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	2	2	9	N	2					91

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6547	X	3652	-0-	-2895	-0-	3628	2	24	9	N	22					160
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3488	2	17	9	N	15					175
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3305	2	9	9	N	8					183
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3354	2	20	9	N	18					201
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3331	2	22	9	N	20					221
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3273	2	13	9	N	12	171	1			62

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 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	3100	N	2984	-0-	-116	415	2929	2	55	9	N	50					206
04	3315	X	2900	-0-	-415	-0-	2847	2	53	9	N	48	174	1			80
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2802	2	42	9	N	38					118
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2662	2	53	9	N	48					166
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2815	2	31	9	N	28	166	1			28
*08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2672	2	64	9	N	58					86

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 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	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					241
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
*08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2025

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					49
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					49
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					49
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					49
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					49

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	90	-0-	-3351	-0-	90	2			N	-0-					83
04	3330	X	663	-0-	-2667	-0-	655	2	8	9	N	7					90
05	1271	X	288	-0-	-983	-0-	288	2			N	-0-					90
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3					93
07	682	X	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					93
*08	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					93

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					8
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					8
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					8
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					8
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					8
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					32
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					32
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					32
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					32
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					32
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

03	3100	N	3394	-0-	294	294	3394	2			N	-0-					6
04	2455	N	2161	-0-	-294	-0-	2161	2			N	-0-					6
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					6
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					6
07	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					6
08	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					6

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	149	1	3573	2	N	146					235
							161	9									
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	144	1	3326	2	N	79					314
							87	9									
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	149	1	3569	2	N	12					326
							13	9									
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	144	1	3452	2	N	-0-					326
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	149	1	3694	2	N	14					340
							15	9									
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	149	1	3503	2	N	48	177	1			211
							53	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	417	-0-	-265	-0-	417	2			Y	-0-					70
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	Y	2					72
05	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	2			Y	-0-					72
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			Y	-0-					72
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	Y	2					74
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					74

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	586	1	2522	2	Y	-0-					-0-
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	561	1	2200	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	504	1	1771	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	766	-0-	-1274	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
07	2108	X	1718	-0-	-390	-0-	422	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1521	-0-	-587	-0-	589	1	932	2	Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2025

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 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	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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 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		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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	149	1	3403	2	N	-0-					-0-
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	144	1	3329	2	N	-0-					-0-
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	149	1	3368	2	N	-0-					-0-
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	144	1	3261	2	N	-0-					-0-
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	149	1	3377	2	N	-0-					-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	149	1	3078	2	N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 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	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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TAYLOR, W.B. WELL #: RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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_____ 10/08/2021

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5073 - 5196

03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	153	1	132	2	Y	307	311	1					59
						338	9											
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	231	2	Y	325	283	1	26	8			75
						358	9											
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	307	287	1	15	8			80
						338	9											
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	202	2	Y	196	207	1	10	8			59
						216	9											
*07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	Y	237	227	1	11	8			58
						261	9											
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	205	2	Y	151	135	1	14	8			33
						166	9											

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 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	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	52	1	1650	2	Y	287	292	1			57
							316	9									
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	48	1	1585	2	Y	273	265	1			65
							300	9									
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	49	1	1587	2	Y	231	247	1			49
							254	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	47	1	1502	2	Y	217	217	1			49
							239	9									
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	42	1	1382	2	Y	277	271	1			55
							305	9									
08	1798	N	1203	-0-	-595	-0-	29	1	992	2	Y	165	162	1			58
							182	9									

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	46	1	1477	2	Y	67	67	1			21
							74	9									
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	42	1	1380	2	Y	64	61	1	1	8	23
							70	9									
05	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	39	1	1263	2	Y	181	164	1	1	8	39
							199	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	43	1	1369	2	Y	364	350	1			53
							400	9									
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	42	1	1392	2	Y	475	459	1	1	8	68
							523	9									
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	39	1	1343	2	Y	283	277	1	1	8	73
							311	9									

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 288233 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6036 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1188	-0-	-300	-0-	35	1	1111	2	Y	38	38	1			8
							42	9									
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	35	1	1144	2	Y	36	34	1	1	8	9
							40	9									
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	46	1	1469	2	Y	23	25	1	1	8	6
							25	9									
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	42	1	1341	2	Y	12	12	1	1	8	5
							13	9									
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	43	1	1420	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	40	1	1365	2	Y	9	8	1	1	8	5
							10	9									

ABNEY, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 291260 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 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	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7259	2	339	9	N	308	161	1	3	8	145
04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7295	2	278	9	N	253	329	1			69
05	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7377	2	336	9	N	305	307	1			67
06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7011	2	260	9	N	236	163	1			140
07	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7557	2	334	9	N	304	311	1			133
08	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7343	2	297	9	N	270	319	1			84

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON ''A'' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 295211 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6076 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	826	-0-	-0-	-0-	292	1	524	2	N	9					86
							10	9									
04	540	X	484	-0-	-56	-0-	153	1	288	2	N	39	57	1			68
							43	9									
05	558	X	429	-0-	-129	-0-	150	1	270	2	N	8					76
							9	9									
06	810	N	402	-0-	-408	-0-	153	1	240	2	N	8					84
							9	9									
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	166	1	247	2	N	8					92
							9	9									
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	143	1	241	2	N	4	89	1			7
							4	9									

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 297379 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 5960 - 5976

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

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_____ 02/28/2024

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) //CONT.// 95369 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 287640 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289516 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	H15 VIOL	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2025

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2022

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 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	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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 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	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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2813	-0-	-8	-0-	55 4	1 9	2754	2	N	4					47
04	2430	N	1858	-0-	-572	-0-	77	1	1781	2	N	-0-					47
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	123	1	2874	2	N	-0-					47
06	2730	N	2682	-0-	-48	-0-	109 15	1 9	2558	2	N	14					61
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	104 7	1 9	2426	2	N	6					67
08	3007	N	2088	-0-	-919	-0-	96 1	1 9	1991	2	N	1	46	1			22

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	131	2	N	-0-					24
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-					24
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					24
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-					24
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-					24
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-					24

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	35 4	1 9	1762	2	N	4					42
04	2040	N	1125	-0-	-915	-0-	46 7	1 9	1072	2	N	6					48
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	93 15	1 9	2169	2	N	14					62
06	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	66 1	1 9	1541	2	N	1					63
07	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	42 8	1 9	985	2	N	7					70
08	2263	N	904	-0-	-1359	-0-	41 11	1 9	852	2	N	10					80

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1187	-0-	-456	-0-	24	1	1155	2	N	7					88
							8	9									
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	61	1	1416	2	N	12					100
							13	9									
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	59	1	1393	2	N	29	104	1			25
							32	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	59	1	1404	2	N	33					58
							36	9									
07	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	62	1	1432	2	N	24					82
							26	9									
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	70	1	1457	2	N	37	108	1			11
							41	9									

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 292671 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 5992 - 6152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4432	-0-	-2481	-0-	84	1	4148	2	N	182	71	1			180
							200	9									
04	5820	X	3541	-0-	-2279	-0-	139	1	3224	2	N	162	163	1			179
							178	9									
05	6014	X	4608	-0-	-1406	-0-	182	1	4231	2	N	177	186	1			170
							195	9									
06	5820	X	4050	-0-	-1770	-0-	158	1	3698	2	N	176	227	1			119
							194	9									
07	5580	X	4181	-0-	-1399	-0-	162	1	3778	2	N	219	163	1			175
							241	9									
08	4619	X	4346	-0-	-273	-0-	188	1	3912	2	N	224	244	1			155
							246	9									

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 296763 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6102 - 6154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					110
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					110
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					110
06	420	X	37	-0-	-383	-0-	2	1	35	2	N	-0-					110
07	124	X	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287166 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 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	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	338	1	2321	2	Y	2					162
							2	9									
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	255	1	1869	2	Y	5					167
							6	9									
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	226	1	1901	2	Y	-0-	126	1			41
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	100	1	1823	2	Y	14					55
							15	9									
07	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	193	1	1960	2	Y	7					62
							8	9									
08	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	98	1	1851	2	Y	2					64
							2	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2803	2	23	9	N	21					273
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2703	2	59	9	N	54					327
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2633	2	17	9	N	15					342
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2467	2	9	9	N	8					350
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2369	2	19	9	N	17	164	1			203
*08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2542	2	13	9	N	12					215

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-					11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2020

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

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-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

03	3813 X	3715	-0-	-98	-0-	74	1	3641	2	N	-0-					61
04	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	150	1	3486	2	N	-0-					61
05	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	155	1	3601	2	N	7					68
						8	9									
06	3690 X	3600	-0-	-90	-0-	147	1	3453	2	N	-0-					68
07	3813 X	3725	-0-	-88	-0-	154	1	3571	2	N	-0-					68
08	3751 X	3750	-0-	-1	-0-	172	1	3578	2	N	-0-					68

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

03	1240 N	652	-0-	-588	-0-	13	1	639	2	N	-0-					85
04	1140 N	694	-0-	-446	-0-	28	1	666	2	N	-0-					85
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	29	1	681	2	N	-0-					85
06	630 N	584	-0-	-46	-0-	24	1	560	2	N	-0-					85
07	713 N	613	-0-	-100	-0-	25	1	588	2	N	-0-					85
08	713 N	496	-0-	-217	-0-	23	1	473	2	N	-0-					85

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	184	-0-	184	184	8	1	176	2	N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	3538	-0-	3538	3722	144	1	3382	2	N	11					11
							12	9									
07		14B2 EXT	2582	-0-	2582	6304	106	1	2468	2	N	7					18
							8	9									
08	8000	X	1696	-0-	-6304	-0-	78	1	1618	2	N	-0-					18

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	234	-0-	234	234	10	1	224	2	N	-0-					27
07		14B2 EXT	234	-0-	234	468	10	1	224	2	N	-0-					27
08		14B2 EXT	233	-0-	233	701	11	1	222	2	N	-0-					27

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 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	970	N	970	-0-	-0-	-0-	17	1	817	2	N	124					294
							136	9									
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	25	1	569	2	N	27	132	1			189
							30	9									
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	38	1	886	2	N	128	162	1			155
							141	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	36	1	840	2	N	112	84	1			183
							123	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	36	1	853	2	N	155	166	1			172
							171	9									
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	32	1	677	2	N	107					279
							118	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					53
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					53
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					53
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					53
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					53
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 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	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-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 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	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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 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	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2016	2	6	9	N	5					65
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1917	2	2	9	N	2					67
05	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1657	2	1	9	N	1					68
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2122	2	6	9	N	5					73
07	1984	N	1728	-0-	-256	-0-	1728	2			N	-0-					73
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2168	2	3	9	N	3					76

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		1889	-0-	1889	2527	1889	2			N	-0-					127
04	14B2 EXT		528	-0-	528	3055	528	2			N	-0-					127
05	14B2 EXT		440	-0-	440	3495	440	2			N	-0-					127
06	4265	X	770	-0-	-3495	-0-	770	2			N	-0-					127
07	1891	X	686	-0-	-1205	-0-	686	2			N	-0-					127
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					127

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1807	-0-	-53	-0-	1794	2	13	9	N	12					55
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2005	2	31	9	N	28					83
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1947	2	7	9	N	6					89
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2085	2	9	9	N	8					97
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2164	2	9	9	N	8					105
*08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1821	2	62	9	N	56					161

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					1
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					1
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					1
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					1
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					1
08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					1

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2022

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 299592 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6306 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 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	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	310 21	1 9	10804	2	N	19	179	1			23
04	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	300 6	1 9	10881	2	N	5					28
05	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	310	1	10863	2	N	-0-					28
06	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	300 79	1 9	10657	2	N	72					100
07	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	310 33	1 9	10867	2	N	30					130
08	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	310 53	1 9	10679	2	N	48					178

ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 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	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

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	N	-0-					68
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					68
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					68
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	3	1	69	2	N	-0-					68
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-					68
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					68

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 291938 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6003 - 6207

03	4030	X	2576	-0-	-1454	-0-	38	1	1890	2	N	589	579	1			314
							648	9									
04	3840	X	3105	-0-	-735	-0-	96	1	2243	2	N	696	666	1			344
							766	9									
05	3968	X	3182	-0-	-786	-0-	104	1	2423	2	N	595	700	1			239
							655	9									
06	3840	X	3010	-0-	-830	-0-	95	1	2234	2	N	619	668	1			190
							681	9									
07	3224	X	2677	-0-	-547	-0-	86	1	2001	2	N	536	602	1			124
							590	9									
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	120	1	2502	2	N	697	647	1			174
							767	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					76
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					76
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					76
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					76
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					76
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					76

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1723	2	17	9	N	15					53
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1912	2	29	9	N	26					79
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2278	2	8	9	N	7					86
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1901	2	9	9	N	8					94
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2377	2	9	9	N	8					102
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2715	2	11	9	N	10					112

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					134
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					134
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					134
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					134
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					134
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					134

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 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	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	329	1	1519	2	N	308	337	1	1	8	48
							339	9									
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	324	1	1322	2	N	319	336	1	1	8	30
							351	9									
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	311	1	1006	2	N	174	181	1			23
							191	9									
06	1680	N	1308	-0-	-372	-0-	266	1	911	2	N	119					142
							131	9									
07	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	335	1	1009	2	N	315	344	1			113
							347	9									
08	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	330	1	988	2	N	173	161	1			125
							190	9									

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1118	-0-	-1083	-0-	1118	2			N	-0-					3
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					3
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1935	2	53	9	N	48					51
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2374	2	8	9	N	7	1	8			57
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1601	2	20	9	N	18					75
08	1984	N	1077	-0-	-907	-0-	1077	2			N	-0-					75

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1807	-0-	-115	-0-	1807	2			N	-0-					29
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1873	2	8	9	N	7	7	8			29
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	2	6	9	N	5	5	8			29
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1757	2	3	9	N	3	3	8			29
07	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	1820	2	4	9	N	4	4	8			29
08	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	1798	2	6	9	N	5	5	8			29

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 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-	5	1			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

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 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	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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 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	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					59
04	3000	N	3800	-0-	800	800	404	1	3396	2	N	-0-					59
05	3100	N	3042	-0-	-58	742	3042	2			N	-0-					59
06	3000	N	3216	-0-	216	958	3216	2			N	-0-					59
07	2935		1977	-0-	-958	-0-	1977	2			N	-0-					59
08	93		NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					59

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					30
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	2	N	-0-					30
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					30
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					30
08	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					30

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					60
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	29	1	237	2	N	-0-					60
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					60
06	540	N	135	-0-	-405	-0-	135	2			N	-0-					60
07	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					60
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					60

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

ENERQUEST CORPORATION 252059
PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 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	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					94
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					94
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					94
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					94
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					94
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 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	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					250
04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					250
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					42
04	0	N	-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

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	1	372	2	Y	-0-					41
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	83	1	480	2	Y	-0-					41
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	80	1	386	2	Y	-0-					41
06	210	N	123	-0-	-87	-0-	34	1	89	2	Y	-0-					41
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	92	1	324	2	Y	-0-					41
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	163	1	679	2	Y	-0-					41

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1802	-0-	-306	-0-	283	1	1519	2	Y	-0-					20
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	285	1	1651	2	Y	-0-					20
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	358	1	1728	2	Y	-0-					20
06	1740	N	1086	-0-	-654	-0-	303	1	783	2	Y	-0-					20
07	2015	N	1662	-0-	-353	-0-	369	1	1293	2	Y	-0-					20
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	412	1	1717	2	Y	-0-					20

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	845	1	4540	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	779	1	4514	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	934	1	4517	2	Y	4					7
							4	9									
06	5220	X	3974	-0-	-1246	-0-	1107	1	2865	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
07	5487	X	5355	-0-	-132	-0-	1188	1	4165	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	1279	1	5327	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2053	-0-	-86	-0-	322	1	1731	2	Y	-0-					40
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	316	1	1833	2	Y	-0-					40
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	399	1	1927	2	Y	-0-					40
06	1980	N	1646	-0-	-334	-0-	459	1	1187	2	Y	-0-					40
07	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	479	1	1679	2	Y	-0-					40
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	511	1	2128	2	Y	-0-					40

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3534	-0-	-155	-0-	554	1	2980	2	Y	-0-					11
04	3450	X	3229	-0-	-221	-0-	475	1	2754	2	Y	-0-					11
05	3689	X	3307	-0-	-382	-0-	567	1	2740	2	Y	-0-					11
06	3570	X	1973	-0-	-1597	-0-	550	1	1423	2	Y	-0-					11
07	3689	X	2864	-0-	-825	-0-	636	1	2228	2	Y	-0-					11
08	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	663	1	2763	2	Y	-0-					11

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4047	-0-	-293	-0-	635	1	3412	2	Y	-0-					26
04	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	593	1	3437	2	Y	-0-					26
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	722	1	3491	2	Y	-0-					26
06	3930	X	3440	-0-	-490	-0-	959	1	2481	2	Y	-0-					26
07	4154	X	4057	-0-	-97	-0-	900	1	3157	2	Y	-0-					26
08	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	789	1	3288	2	Y	-0-					26

MILLER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 293038 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9016 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		7383	-0-	7383	13922	1154	1	6204	2	Y	23	17	1			26
							25	9									
04	20926	X	7004	-0-	-13922	-0-	1029	1	5966	2	Y	8	18	1			16
							9	9									
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	1241	1	6000	2	Y	16					32
							18	9									
06	6000	X	5351	-0-	-649	-0-	1488	1	3849	2	Y	13	21	1			24
							14	9									
07	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	1491	1	5229	2	Y	12	16	1			20
							13	9									
08	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	1481	1	6170	2	Y	18	20	1			18
							20	9									

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	767	-0-	-380	-0-	649	2	118	9	N	107	2	0	168	1	82
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	750	2	161	9	N	146	172	1	4	8	52
05	1054	N	905	-0-	-149	-0-	750	2	155	9	N	141	168	1	5	8	20
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	750	2	228	9	N	207	172	1	7	8	48
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	750	2	161	9	N	146	7	8			187
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2000	2	147	9	N	134	7	8			314

ENERQUEST CORPORATION 252059
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	203	2	22	9	N	20					922
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	225	2	22	9	N	20					942
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					942
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					942
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					942
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					942

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7385 - 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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	57	1	505	2	N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2025

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 CITY RESOURCES, LLC 727892
WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 289288 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10500 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					126
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					126
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	176	1	20	9	N	18					144
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	149	1	10	9	N	9					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					161
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	493	1	35	9	N	32	168	1			25

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

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-

WHELAN (TRAVIS PEAK) 96789 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
ONEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 291765 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 7417 - 7854

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 CITY RESOURCES, LLC 727892
EDMONSON, LEE WELL #: 5 RRCID -> 291638 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7420 - 8103

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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

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
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	125	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	127	1	1170	2	N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	140	1	1261	2	N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	105	1	1214	2	N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	97	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	89	1	1173	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 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	279	N	247	-0-	-32	-0-	25	1	222	2	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	2	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
06	240	N	144	-0-	-96	-0-	11	1	133	2	N	-0-					-0-
07	248	N	88	-0-	-160	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	206	1	1842	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3048	-0-	48	48	299	1	2749	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3326	-0-	226	274	333	1	2993	2	N	-0-					-0-
06	2718	N	2444	-0-	-274	-0-	195	1	2249	2	N	-0-					-0-
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	228	1	2795	2	N	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	223	1	2938	2	N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 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	3100	N	3274	-0-	174	174	329	1	2945	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3093	-0-	93	267	303	1	2790	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3133	-0-	33	300	314	1	2819	2	N	-0-					-0-
06	3416	X	3116	-0-	-300	-0-	248	1	2868	2	N	-0-					-0-
07	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	142	1	1723	2	N	-0-					-0-
08	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	121	1	1598	2	N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 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	3100	N	3750	-0-	650	650	378	1	3372	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3061	-0-	61	711	300	1	2761	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3195	-0-	-711	-0-	320	1	2875	2	N	-0-					-0-
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	241	1	2786	2	N	-0-					-0-
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	257	1	3129	2	N	-0-					-0-
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	235	1	3099	2	N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 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	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	336	1	2997	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	362	1	3328	2	N	-0-					-0-
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	415	1	3725	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	310	1	3590	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	283	1	3437	2	N	-0-					-0-
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	305	1	4008	2	N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	202	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	179	1	1650	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1907	-0-	-294	-0-	191	1	1716	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1742	-0-	-208	-0-	139	1	1603	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1549	-0-	-342	-0-	118	1	1431	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	128	1	1683	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	169	1	1511	2	N	-0-			-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	180	1	1654	2	N	-0-			-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	194	1	1739	2	N	-0-			-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	155	1	1794	2	N	-0-			-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	160	1	1942	2	N	-0-			-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	153	1	2015	2	N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	54	1	479	2	N	-0-			-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	139	1	1278	2	N	-0-			-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	151	1	1358	2	N	-0-			-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	111	1	1281	2	N	-0-			-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	99	1	1217	2	N	-0-			-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	92	1	1207	2	N	-0-			-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	1			N	-0-			-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	23	1	212	2	N	-0-			-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	14	1	130	2	N	-0-			-0-
06	240	N	78	-0-	-162	-0-	6	1	72	2	N	-0-			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 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	1550	X	1064	-0-	-486	-0-	107	1	957	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	1051	-0-	-449	-0-	103	1	948	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1007	-0-	-543	-0-	101	1	906	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	921	-0-	-579	-0-	73	1	848	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	252	-0-	-1205	-0-	19	1	233	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	76	-0-	-1009	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	111	1	992	2	N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	114	1	1050	2	N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	129	1	1155	2	N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	98	1	1135	2	N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	90	1	1104	2	N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	80	1	1053	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 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	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	171	1	1526	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	160	1	1467	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	518	-0-	-1280	-0-	52	1	466	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	959	-0-	-691	-0-	76	1	883	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	823	-0-	-851	-0-	62	1	761	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3676	-0-	576	576	260	1	3416	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 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-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	163	1	1461	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	159	1	1461	2	N	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	162	1	1455	2	N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	130	1	1499	2	N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	131	1	1595	2	N	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	122	1	1609	2	N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	540	-0-	-328	-0-	54	1	486	2	N	-0-					-0-
04	720	N	619	-0-	-101	-0-	61	1	558	2	N	-0-					-0-
05	682	N	541	-0-	-141	-0-	54	1	487	2	N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	143	-0-	-508	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-
08	527	N	211	-0-	-316	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	554	-0-	-97	-0-	56	1	498	2	N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	106	1	978	2	N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	68	1	613	2	N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	49	1	569	2	N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676	2	N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	760	2	N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	164	1	1467	2	N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	128	1	1178	2	N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	145	1	1302	2	N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	123	1	1424	2	N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	108	1	1324	2	N	-0-					-0-
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	138	1	1821	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1584	-0-	-1423	-0-	159	1	1425	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2385	-0-	-525	-0-	234	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	277	1	2488	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1876	-0-	-944	-0-	149	1	1727	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1479	-0-	-1001	-0-	112	1	1367	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1363	-0-	-1396	-0-	96	1	1267	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1068	-0-	-48	-0-	107	1	961	2	N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	122	1	1127	2	N	-0-					-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	184	1	1649	2	N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	97	1	1120	2	N	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	118	1	1267	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1256	-0-	-573	-0-	90	1	1166	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	798	1	7121	2	N	-0-					-0-
04	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	791	1	7274	2	N	-0-					-0-
05	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	831	1	7463	2	N	-0-					-0-
06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	617	1	7141	2	N	-0-					-0-
07	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	487	1	5978	2	N	-0-					-0-
08	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	498	1	6561	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2025

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

03	1395	X	1017	-0-	-378	-0-	102	1	915	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	772	-0-	-578	-0-	76	1	696	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	782	-0-	-582	-0-	78	1	704	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	738	-0-	-582	-0-	59	1	679	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	671	-0-	-693	-0-	51	1	620	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	662	-0-	-361	-0-	47	1	615	2	N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	87	1	776	2	N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	89	1	823	2	N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	101	1	902	2	N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	86	1	996	2	N	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	78	1	944	2	N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	73	1	955	2	N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	270	1	2406	2	N	-0-					-0-
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	279	1	2566	2	N	-0-					-0-
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	299	1	2683	2	N	-0-					-0-
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	238	1	2758	2	N	-0-					-0-
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	234	1	2851	2	N	-0-					-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	226	1	2970	2	N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	231	1	2064	2	N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	212	1	1946	2	N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	215	1	1934	2	N	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	176	1	2030	2	N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	160	1	1961	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	164	1	2161	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7362 - 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	1054	N	988	-0-	-66	-0-	100	1	888	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	4	-0-	-1016	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/27/2025

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	416	2	N	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	171	1	1577	2	N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	211	1	1894	2	N	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	159	1	1834	2	N	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	151	1	1841	2	N	-0-					-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	140	1	1843	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 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	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	247	1	2210	2	N	-0-					-0-
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	273	1	2509	2	N	-0-					-0-
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	317	1	2843	2	N	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	246	1	2853	2	N	-0-					-0-
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	246	1	2997	2	N	-0-					-0-
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	231	1	3043	2	N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 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	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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7385 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2025

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 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	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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 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	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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 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	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-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

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

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	10	N	-0-	-0-	-10	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					30
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					30
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 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	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

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 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	658	X	658	-0-	-0-	-0-	62	1	596	3	N	-0-					-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	65	1	605	3	N	-0-					-0-
05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	57	1	599	3	N	-0-					-0-
06	674	X	674	-0-	-0-	-0-	58	1	614	3	N	2					2
							2	9									
07	600	X	600	-0-	-0-	-0-	53	1	547	3	N	-0-					2
08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	57	1	573	3	N	-0-					2

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 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	62	N	6	-0-	-56	-0-	3	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 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	279	N	200	-0-	-79	-0-	21	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	113	1	978	2	Y	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	92	1	991	2	Y	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	86	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	94	1	1144	2	Y	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	126	1	1549	2	Y	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	151	1	1561	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 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	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	128	1	1108	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1064	-0-	-256	-0-	91	1	973	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	874	-0-	-459	-0-	68	1	806	2	Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	64	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	950	-0-	-135	-0-	71	1	879	2	Y	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	84	1	868	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 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	186	N	154	-0-	-32	-0-	16	1	137	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 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	589	N	471	-0-	-118	-0-	49	1	421	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	52	1	637	2	Y	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	49	1	501	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 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	124	N	93	-0-	-31	-0-	10	1	82	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	70	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 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	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	127	1	1100	2	Y	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	101	1	1080	2	Y	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	97	1	1147	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	89	1	1081	2	Y	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	98	1	1206	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	106	1	1095	2	Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	140	1	1219	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	105	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	95	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	94	1	1145	2	Y	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	111	1	1359	2	Y	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	133	1	1375	2	Y	-0-					-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 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	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	138	1	1202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	105	1	1128	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	111	1	1302	2	Y	-0-					-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	119	1	1447	2	Y	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	133	1	1633	2	Y	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	163	1	1681	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 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	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-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	168	1	1456	2	Y	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	119	1	1276	2	Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	112	1	1322	2	Y	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	120	1	1460	2	Y	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	129	1	1592	2	Y	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	206	1	2128	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 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	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	132 1	1 9	1148	2	Y	1	1	8			-0-
04	1410	N	1062	-0-	-348	-0-	91 1	1 9	970	2	Y	1	1	8			-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	104	1	1223	2	Y	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	92	1	1122	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	100	1	1233	2	Y	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	125	1	1284	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	X	39	-0-	-271	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 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	2108	N	1511	-0-	-597	-0-	156 1 9	1	1354	2	Y	1	1	8			-0-
04	1410	N	1031	-0-	-379	-0-	88 1 9	1	942	2	Y	1	1	8			-0-
05	1302	X	1100	-0-	-202	-0-	86	1	1014	2	Y	-0-					-0-
06	565	X	565	-0-	-0-	-0-	43	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	1519	X	871	-0-	-648	-0-	65	1	806	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	654	-0-	-865	-0-	58	1	596	2	Y	-0-					-0-

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	263	-0-	-47	-0-	26 1 7 9	1	230	2	Y	6	6	8			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25 1 4 9	1	272	2	Y	4	4	8			-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31 1 1 9	1	363	2	Y	1	1	8			-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28 1 1 9	1	346	2	Y	1	1	8			-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	34 1 1 9	1	418	2	Y	1	1	8			-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	48 1 1 9	1	499	2	Y	1	1	8			-0-

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 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	217	N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	15	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 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	2958	N	1168	-0-	-1790	-0-	118	1	1025	2	Y	23	34	1	4	8	60
							25	9									
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	112	1	1200	2	Y	47	46	1	4	8	57
							52	9									
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	108	1	1274	2	Y	32	30	1	1	8	58
							35	9									
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	94	1	1139	2	Y	30	36	1	1	8	51
							33	9									
07	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	73	1	904	2	Y	39	31	1	1	8	58
							43	9									
08	1426	N	922	-0-	-504	-0-	79	1	811	2	Y	29	33	1	1	8	53
							32	9									

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	111	1	965	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	96	1	1032	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	101	1	1185	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	125	1	1512	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	122	1	1506	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	101	1	1047	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

03	589	N	547	-0-	-42	-0-	56	1	490	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	44	1	467	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	41	1	480	2	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	39	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	46	1	566	2	Y	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	57	1	589	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	55	1	478	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	443	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	53	1	627	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	66	1	799	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	96	1	1176	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	106	1	1098	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 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	1178	N	991	-0-	-187	-0-	102	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	86	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	68	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	84	1	1039	2	Y	-0-					-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	106	1	1095	2	Y	-0-					-0-

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	21	103	1	2	8	44
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	21	40	1	8	8	17
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	2	11	9	Y	10	4	8			23
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	23	2	8			44
							25	9									
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	14	3	8			55
							15	9									
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	25	5	8			75
							28	9									

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 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	124	N	120	-0-	-4	-0-	19	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	47	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	80	-0-	-168	-0-	21	1	59	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	211	-0-	-37	-0-	22	1	188	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	4	1	43	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 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	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	105	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	970	-0-	-110	-0-	83	1	887	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	80	1	943	2	Y	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	87	1	1049	2	Y	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	95	1	1171	2	Y	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	131	1	1350	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	655	-0-	-182	-0-	67	1	584	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	52	1	559	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	603	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	49	1	592	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	57	1	701	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	68	1	698	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	74	1	643	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	56	1	597	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	52	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	54	1	660	2	Y	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	64	1	788	2	Y	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	77	1	792	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		175	-0-	175	178	18	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-					-0-
05	178	X	-0-	-0-	-178	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 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	620	N	428	-0-	-192	-0-	67	1	361	2	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	77	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	88	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	163	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	111	1	416	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	98	1	283	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	180	1	976	2	Y	21	67	1	7	8	31
							23	9									
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	224	1	973	2	Y	43	28	1	33	8	13
							47	9									
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	258	1	1065	2	Y	20	16	8			17
							22	9									
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	349	1	896	2	Y	25	9	8			33
							28	9									
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	266	1	993	2	Y	20	12	8			41
							22	9									
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	367	1	1057	2	Y	38	23	8			56
							42	9									

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 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	310	N	179	-0-	-131	-0-	18	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 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	1302	N	980	-0-	-322	-0-	101	1	879	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	909	-0-	-81	-0-	78	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	857	-0-	-104	-0-	67	1	790	2	Y	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	59	1	716	2	Y	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	75	1	924	2	Y	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	96	1	988	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 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	1271	N	1036	-0-	-235	-0-	107	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	86	1	921	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	808	-0-	-153	-0-	63	1	745	2	Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	41	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	977	2	Y	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	96	1	991	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 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	1085	N	875	-0-	-210	-0-	90 2	1 9	783	2	Y	2	2	8			-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	764	2	Y	1	1	8			-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	82	1	972	2	Y	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	80	1	977	2	Y	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	94	1	1150	2	Y	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	105	1	1081	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	140 6	1 9	1216	2	Y	5	5	8			-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	106 4	1 9	1136	2	Y	4	4	8			-0-
05	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	80 1	1 9	938	2	Y	1	1	8			-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	74 1	1 9	903	2	Y	1	1	8			-0-
07	1302	N	998	-0-	-304	-0-	75 1	1 9	922	2	Y	1	1	8			-0-
08	1023	N	934	-0-	-89	-0-	82 1	1 9	851	2	Y	1	1	8			-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	893	-0-	-347	-0-	90 22	1 9	781	2	Y	20	34	1	1	8	55
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	73 50	1 9	787	2	Y	45	46	1	2	8	52
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	69 35	1 9	815	2	Y	32	31	1			53
06	870	N	800	-0-	-70	-0-	58 32	1 9	710	2	Y	29	36	1			46
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	76 42	1 9	940	2	Y	38	31	1			53
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	94 32	1 9	972	2	Y	29	34	1			48

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

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	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	103	1	897	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	711	-0-	-309	-0-	61	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	704	-0-	-257	-0-	55	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	63	1	769	2	Y	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	96	1	1179	2	Y	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	125	1	1292	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

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	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	182	1	1575	2	Y	43	23	1	22	8	16
							47	9									
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	145	1	1554	2	Y	44	27	1	16	8	17
							48	9									
05	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	135	1	1585	2	Y	26	20	1	5	8	18
							29	9									
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	134	1	1622	2	Y	24	23	1	6	8	13
							26	9									
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	140	1	1722	2	Y	31	21	1	5	8	18
							34	9									
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	190	1	1965	2	Y	24	22	1	5	8	15
							26	9									

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

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	992	N	846	-0-	-146	-0-	87	1	758	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	62	1	663	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	806	N	626	-0-	-180	-0-	49	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	671	-0-	-139	-0-	51	1	620	2	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	66	1	806	2	Y	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	81	1	839	2	Y	-0-					-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

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	1798	N	1421	-0-	-377	-0-	146	1	1267	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	121	1	1298	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	119	1	1405	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	91	1	1105	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	118	1	1454	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	121	1	1251	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

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-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	971	-0-	-145	-0-	100	1	871	2	Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	80	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	76	1	898	2	Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	71	1	866	2	Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	84	1	1038	2	Y	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	101	1	1041	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 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	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	38	2	Y	41	46	1			32
							45	9									
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	3	1	37	2	Y	57	55	1			34
							63	9									
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	3	1	34	2	Y	43	41	1			36
							47	9									
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	39	48	1			27
							43	9									
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	2	1	26	2	Y	50	41	1			36
							55	9									
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	39	2	Y	39	45	1			30
							43	9									

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 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	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	105	1	916	2	Y	30	34	1			24
							33	9									
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	85	1	912	2	Y	43	41	1			26
							47	9									
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	79	1	935	2	Y	31	30	1			27
							34	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	61	1	740	2	Y	29	36	1			20
							32	9									
07	1085	N	982	-0-	-103	-0-	71	1	869	2	Y	38	31	1			27
							42	9									
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	104	1	1074	2	Y	28	33	1			22
							31	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	262	2	Y	29	14	1	17	8	9
							32	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	30	16	1	13	8	10
							33	9									
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	Y	17	12	1	4	8	11
							19	9									
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	Y	16	14	1	5	8	8
							18	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	Y	19	12	1	4	8	11
							21	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	Y	15	13	1	4	8	9
							17	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

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-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	21	12	1	10	8	8
							23	9									
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	13	2	Y	22	14	1	7	8	9
							24	9									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	11	10	1	2	8	8
							12	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	7	1	2	8	2
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					2
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	1	1			1

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 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	124	N	90	-0-	-34	-0-	9	1	80	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 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	217	N	184	-0-	-33	-0-	19	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	15	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1203	-0-	-37	-0-	121	1	1049	2	Y	30	34	1			24
							33	9									
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	93	1	991	2	Y	43	41	1			26
							47	9									
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	89	1	1042	2	Y	31	30	1			27
							34	9									
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	79	1	963	2	Y	29	36	1			20
							32	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	103	1	1264	2	Y	38	31	1			27
							42	9									
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	113	1	1171	2	Y	28	33	1			22
							31	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

03	775	N	201	-0-	-574	-0-	21	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	209	-0-	-391	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

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.		1329	-0-	1329	3680	137	1	1192	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1020	-0-	1020	4700	87	1	933	2	Y	-0-					-0-
05	5158	X	458	-0-	-4700	-0-	36	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	413	X	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	374	-0-	-680	-0-	28	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	381	-0-	-84	-0-	34	1	347	2	Y	-0-					-0-

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	90	1	781	2	Y	8	2	1	6	8	2
							9	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	70	1	749	2	Y	7	3	1	4	8	2
							8	9									
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
06	660	N	583	-0-	-77	-0-	44	1	536	2	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	75	1	920	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	152	1	1569	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

03	279	N	278	-0-	-1	-0-	25	1	217	2	Y	33	34	1	3	8	24
							36	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	Y	45	41	1	2	8	26
							50	9									
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	19	1	223	2	Y	32	30	1	1	8	27
							35	9									
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	Y	30	36	1	1	8	20
							33	9									
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	38	30	1	1	8	27
							42	9									
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	Y	29	33	1	1	8	22
							32	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	136	1	1185	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	102	1	1098	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	97	1	1138	2	Y	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	97	1	1171	2	Y	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	111	1	1359	2	Y	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	137	1	1412	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	802	-0-	-66	-0-	83	1	718	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	65	1	701	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	62	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	58	1	704	2	Y	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	67	1	828	2	Y	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	79	1	810	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1109	-0-	-224	-0-	114	1	993	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	89	1	952	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	84	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	80	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	92	1	1136	2	Y	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	111	1	1140	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	91	-0-	-653	-0-	7	1	60	2	Y	22	21	1	3	8	111
							24	9									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	24	58	1	2	8	75
							26	9									
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	55	2	Y	20	18	1	1	8	76
							22	9									
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	62	2	Y	18	21	1	1	8	72
							20	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	23	18	1	1	8	76
							25	9									
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	18	20	1	1	8	73
							20	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 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	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	41	2	Y	6	1	1	5	8	1
							7	9									
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	27	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	32	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

03	558	N	308	-0-	-250	-0-	32 1 1 9	275	2	Y	1	1	8			-0-
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	23 1 1 9	250	2	Y	1	1	8			-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	22 1	255	2	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21 1	255	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	20 1	251	2	Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	52 1	534	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19 1 2 9	169	2	Y	2	2	8			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9	172	2	Y	1	1	8			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12 1	144	2	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	150	2	Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21 1	254	2	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23 1	233	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

03	775	N	391	-0-	-384	-0-	40 1 1 9	350	2	Y	1	1	8			-0-
04	630	N	298	-0-	-332	-0-	25 1 1 9	272	2	Y	1	1	8			-0-
05	620	N	251	-0-	-369	-0-	20 1	231	2	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16 1	196	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	199	-0-	-111	-0-	15 1	184	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	20 1	210	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	54 1 62 9	465	2	Y	56	14	1	44	8	9
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41 1 55 9	438	2	Y	50	16	1	33	8	10
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	23 1 26 9	270	2	Y	24	12	1	11	8	11
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12 1 25 9	143	2	Y	23	15	1	11	8	8
07	558	N	182	-0-	-376	-0-	12 1 29 9	141	2	Y	26	12	1	11	8	11
08	310	N	148	-0-	-162	-0-	11 1 23 9	114	2	Y	21	13	1	10	8	9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-		8	1	71	2	Y	37	11	1	27	8	8
								41	9									
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-		7	1	79	2	Y	34	14	1	19	8	9
								37	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-		6	1	75	2	Y	17	10	1	7	8	9
								19	9									
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-		5	1	61	2	Y	17	12	1	7	8	7
								19	9									
07	124	N	100	-0-	-24	-0-		6	1	73	2	Y	19	10	1	7	8	9
								21	9									
08	93	N	92	-0-	-1	-0-		7	1	68	2	Y	15	11	1	6	8	7
								17	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-		5	1	39	2	Y	44	11	1	34	8	8
								48	9									
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-		3	1	34	2	Y	39	13	1	25	8	9
								43	9									
05	62	N	52	-0-	-10	-0-		3	1	29	2	Y	18	10	1	8	8	9
								20	9									
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-		2	1	24	2	Y	19	12	1	9	8	7
								21	9									
07	93	N	61	-0-	-32	-0-		3	1	36	2	Y	20	10	1	8	8	9
								22	9									
08	62	N	54	-0-	-8	-0-		3	1	32	2	Y	17	11	1	8	8	7
								19	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	961	N	843	-0-	-118	-0-		83	1	723	2	Y	34	11	1	24	8	8
								37	9									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-		67	1	718	2	Y	32	14	1	17	8	9
								35	9									
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-		69	1	808	2	Y	16	10	1	6	8	9
								18	9									
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-		63	1	770	2	Y	16	12	1	6	8	7
								18	9									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-		72	1	887	2	Y	18	10	1	6	8	9
								20	9									
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-		87	1	900	2	Y	15	11	1	6	8	7
								17	9									

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-		2	1	20	2	Y	40	11	1	30	8	8
								44	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-		1	1	10	2	Y	36	14	1	21	8	9
								40	9									
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	Y	17	10	1	7	8	9
								19	9									
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-		1	1	6	2	Y	17	12	1	7	8	7
								19	9									
07	62	N	34	-0-	-28	-0-		1	1	12	2	Y	19	10	1	7	8	9
								21	9									
08	31	N	26	-0-	-5	-0-		1	1	7	2	Y	16	11	1	7	8	7
								18	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	91	1	787	2	Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	63	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	442	-0-	-116	-0-	35	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	332	-0-	-443	-0-	25	1	307	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	291	-0-	-143	-0-	26	1	265	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	90	1	784	2	Y	55	57	1	5	8	39
							61	9									
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	74	1	798	2	Y	75	67	1	4	8	43
							83	9									
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	71	1	833	2	Y	54	51	1	1	8	45
							59	9									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	46	1	552	2	Y	49	60	1	1	8	33
							54	9									
07	992	N	294	-0-	-698	-0-	17	1	207	2	Y	64	51	1	1	8	45
							70	9									
08	961	N	278	-0-	-683	-0-	20	1	204	2	Y	49	56	1	1	8	37
							54	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	707	-0-	-254	-0-	73	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	81	1	873	2	Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	78	1	915	2	Y	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	75	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	95	1	1175	2	Y	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	110	1	1138	2	Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	8	6	1	3	8	4
							9	9									
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	6	1	70	2	Y	9	7	1	2	8	4
							10	9									
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	98	2	Y	7	5	1	1	8	5
							8	9									
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	5	6	1	1	8	3
							6	9									
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	8	5	1	1	8	5
							9	9									
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	89	2	Y	5	5	1	1	8	4
							6	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	1	1	12	2	Y	8	6	1	2	8	5
							9	9									
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	9	8	1	1	8	5
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	2	7	9	Y	6	6	1			5
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	2	8	9	Y	7	8	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			5
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	6	7	1			4

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
07	T. A.		5	-0-	5	5	2	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	T. A.		4	-0-	4	9	1	2	3	9	Y	3	3	1			2

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	676	-0-	-905	-0-	105	1	570	2	Y	1	2	1	1	8	1
							1	9									
04	1290	N	598	-0-	-692	-0-	112	1	484	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
05	899	N	453	-0-	-446	-0-	88	1	364	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	504	1	1293	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	349	1	1302	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	332	1	958	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	663	-0-	-0-	-0-	69	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	49	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	48	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	688	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	54	1	561	2	Y	-0-					-0-

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	969	-0-	-798	-0-	151	1	818	2	Y	-0-	12	1			3
04	1710	N	825	-0-	-885	-0-	154	1	671	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	992	N	774	-0-	-218	-0-	151	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	454	1	1166	2	Y	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	382	1	1423	2	Y	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	336	1	970	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	82	1	995	2	Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	53	1	650	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	150	1	1297	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	115	1	1237	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	112	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	169	1	2044	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	135	1	1659	2	Y	-0-					-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	165	1	1707	2	Y	-0-					-0-

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 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	372	N	320	-0-	-52	-0-	33	1	286	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	73	1	779	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	25	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	341	-0-	-186	-0-	26	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	44	1	383	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 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	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	Y	10	7	1	4	8	5
							11	9									
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	298	2	Y	11	8	1	3	8	5
							12	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	Y	7	6	1	1	8	5
							8	9									
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	264	2	Y	7	7	1	1	8	4
							8	9									
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	20	1	249	2	Y	8	6	1	1	8	5
							9	9									
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	19	1	200	2	Y	7	7	1	1	8	4
							8	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 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	1023	N	845	-0-	-178	-0-	87	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	71	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	67	1	785	2	Y	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	57	1	688	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	612	-0-	-256	-0-	46	1	566	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	520	-0-	-317	-0-	46	1	474	2	Y	-0-					-0-

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 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	775	N	700	-0-	-75	-0-	72	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	426	-0-	-264	-0-	36	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	42	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	48	1	579	2	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	56	1	684	2	Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	54	1	560	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 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	1023	N	849	-0-	-174	-0-	88	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	72	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	62	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	60	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	644	-0-	-224	-0-	48	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	70	1	720	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	5	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

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	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

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	678	-0-	-4	-0-	70	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	554	-0-	-526	-0-	47	1	507	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	631	-0-	-392	-0-	49	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	49	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	661	2	Y	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	68	1	700	2	Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

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	248	N	228	-0-	-20	-0-	22	1	193	2	Y	12	14	1			9
							13	9									
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	17	1	187	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	17	1	196	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	Y	11	14	1			8
							12	9									
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	Y	15	12	1			11
							17	9									
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	16	1	167	2	Y	11	13	1			9
							12	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					-0-

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	54	1	470	2	Y	17	14	1	7	8	18
							19	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	44	1	470	2	Y	23	17	1	6	8	18
							25	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	483	2	Y	14	12	1	2	8	18
							15	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	479	2	Y	13	14	1	2	8	15
							14	9									
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	45	1	555	2	Y	17	12	1	2	8	18
							19	9									
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	60	1	620	2	Y	13	13	1	2	8	16
							14	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 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	186	N	171	-0-	-15	-0-	17	1 2 9	152	2	Y	2	2	8			-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	13	1 2 9	142	2	Y	2	2	8			-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	12	1 1 9	138	2	Y	1	1	8			-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	12	1 1 9	142	2	Y	1	1	8			-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	165	2	Y	1	1	8			-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	161	2	Y	1	1	8			-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 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	744	N	640	-0-	-104	-0-	66	1 3 9	571	2	Y	3	2	1	1	8	1
04	720	N	618	-0-	-102	-0-	52	1 3 9	563	2	Y	3	2	1	1	8	1
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	684	2	Y	2	2	1			1
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	707	2	Y	2	2	1			1
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	734	2	Y	2	2	1			1
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	81	1 2 9	832	2	Y	2	2	1			1

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 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	1178	N	984	-0-	-194	-0-	102	1	882	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	81	1	867	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	952	-0-	-40	-0-	75	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	60	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	881	-0-	-111	-0-	66	1	815	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	781	-0-	-180	-0-	69	1	712	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 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	868	N	830	-0-	-38	-0-	86	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	66	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	58	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	75	1	907	2	Y	-0-					-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	134	1	1649	2	Y	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	85	1	880	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	85	1	739	2	Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	65	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	63	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	70	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	64	1	783	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	654	-0-	-152	-0-	58	1	596	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	76 7	1 9	661	2	N	6	1	1	5	8	1
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	69 6	1 9	738	2	N	5	2	1	3	8	1
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	767	2	N	2	1	1	1	8	1
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9	718	2	N	3	2	1	1	8	1
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	951	2	N	2	1	1	1	8	1
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	1002	2	N	2	1	1	1	8	1

ELMS OIL COMPANY 250120
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					5
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

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-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

03	651	N	229	-0-	-422	-0-	216	2	13	9	N	12					61
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	N	5	42	1			24
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	425	2	7	9	N	6					30
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	328	2	8	9	N	7					37
07	589	N	385	-0-	-204	-0-	381	2	4	9	N	4					41
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	N	5					46

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 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	2325	X	1991	-0-	-334	-0-	1991	2			N	-0-					28
04	2250	X	1976	-0-	-274	-0-	1976	2			N	-0-					28
05	2325	X	1952	-0-	-373	-0-	1952	2			N	-0-					28
06	2100	X	1789	-0-	-311	-0-	1789	2			N	-0-					28
07	2170	X	1882	-0-	-288	-0-	1882	2			N	-0-					28
*08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					28

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 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	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	2			N	-0-					210
04	990	N	614	-0-	-376	-0-	614	2			N	-0-					210
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					210
06	840	N	596	-0-	-244	-0-	596	2			N	-0-					210
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1507	2	3	9	N	3					213
*08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1725	2	7	9	N	6	174	1			45

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 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	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					60
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					60
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					60
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	193	2	2	9	N	2					92
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					92
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					92
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					92
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					92
08	341	N	165	-0-	-176	-0-	165	2			N	-0-					92

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 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	18733	X	9613	-0-	-9120	-0-	9600	2	13	9	Y	12					47
04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9582	2	6	9	Y	5	25	1			27
05	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9609	2	7	9	Y	6					33
06	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9333	2	8	9	Y	7					40
07	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9481	2	4	9	Y	4					44
*08 DLQ G-10			9523	-0-	9523	9523	9517	2	6	9	Y	5					49

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					5

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1200	2	29	9	N	26	6	8			145
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1563	2	40	9	N	36	168	1	1	8	12
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1137	2	29	9	N	26	1	8			37
06	1200	N	1074	-0-	-126	-0-	1063	2	11	9	N	10	2	8			45
07	1457	N	734	-0-	-723	-0-	728	2	6	9	N	5					50
08	1178	N	696	-0-	-482	-0-	686	2	10	9	N	9	1	8			58

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					33
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					33
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	N	2					35
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					35
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					35
08	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	2			N	-0-					35

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

03	675	N	385	-0-	-290	-0-	385	2			Y	-0-					2
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					2
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					2
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					2
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					2
*08	DLQ G-10		1437	-0-	1437	1437	1437	2			Y	-0-					2

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 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	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

03	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

03	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					24
04	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					24
05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					24
06	330	X	214	-0-	-116	-0-	214	2			N	-0-					24
07	341	X	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					24
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					24

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

03	756	N	443	-0-	-313	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		587	-0-	587	587	587	2			Y	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

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

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					18
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					18
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					18
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					18
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					18
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					18

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

03	6924	X	3773	-0-	-3151	-0-	3764	2	9	9	Y	8					42
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3310	2	4	9	Y	4	30	1			16
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3339	2	4	9	Y	4					20
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3233	2	6	9	Y	5					25
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3238	2	3	9	Y	3					28
*08	DLQ G-10		3230	-0-	3230	3230	3227	2	3	9	Y	3					31

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					15
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					15
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					15
06	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	1391	2			N	-0-					15
07	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	2			N	-0-					15
*08	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	-0-					15

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					5
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					82
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2859	2	3	9	N	3					85
05	3100	N	3137	-0-	37	37	3128	2	9	9	N	8					93
06	2867	N	2830	-0-	-37	-0-	2826	2	4	9	N	4					97
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2562	2	3	9	N	3	80	1			20
08	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					20

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	Y	1					49
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					49
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					49
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					49
07	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	1089	2			Y	-0-					49
*08	DLQ G-10		1394	-0-	1394	1394	1394	2			Y	-0-					49

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					94
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					94
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					94
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					94
07	1054	N	961	-0-	-93	-0-	960	2	1	9	N	1					95
*08	1147	N	849	-0-	-298	-0-	849	2			N	-0-					95

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1					51
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	N	1					52
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3	9	N	3					55
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					55
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	N	2					57
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	N	1					58

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 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	467	N	235	-0-	-232	-0-	235	2			Y	-0-					92
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3					95
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	305	2	107	9	Y	97					192
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					192
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					192
*08	DLQ G-10		269	-0-	269	269	269	2			Y	-0-					192

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 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	9390	X	4739	-0-	-4651	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			Y	-0-					-0-
05	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			Y	-0-					-0-
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			Y	-0-					-0-
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5320	-0-	5320	5320	5320	2			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					42
04	1080	N	846	-0-	-234	-0-	846	2			N	-0-					42
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					42
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					42
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					42
*08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2004	2	1	9	N	1					43

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 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	2466	N	1423	-0-	-1043	-0-	1415	2	8	9	Y	7					123
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					123
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					123
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					123
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					123
*08	DLQ G-10		2026	-0-	2026	2026	2025	2	1	9	Y	1					124

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 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	2292	N	1533	-0-	-759	-0-	1533	2			Y	-0-					20
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					20
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1304	2	62	9	Y	56					76
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1395	2	6	9	Y	5					81
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					81
*08	DLQ G-10		2554	-0-	2554	2554	2554	2			Y	-0-					81

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 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	2623	N	1293	-0-	-1330	-0-	1293	2			Y	-0-					147
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					147
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1623	2	14	9	Y	13					160
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	Y	3					163
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1709	2	4	9	Y	4					167
*08	DLQ G-10		1315	-0-	1315	1315	1315	2			Y	-0-					167

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

03	2872	N	1719	-0-	-1153	-0-	1717	2	2	9	Y	2					12
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1818	2	1	9	Y	1	8	1			5
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1978	2	1	9	Y	1					6
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1841	2	2	9	Y	2					8
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					8
*08	DLQ G-10		1572	-0-	1572	1572	1571	2	1	9	Y	1					9

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

03	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					64
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	423	2	2	9	N	2					66
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					66
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	419	2	36	9	N	33					99
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					99
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					99

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

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-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					30
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					30
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					30
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1419	2	3	9	N	3					33
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1658	2	8	9	N	7					40
*08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1564	2	8	9	N	7					47

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

03	1646	N	859	-0-	-787	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	732	-0-	-108	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		645	-0-	645	645	645	2			Y	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

03	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					28
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					28
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					28
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					28
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1831	2	2	9	N	2					66
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	2	2	9	N	2					68
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	N	5					73
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					73
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1906	2	3	9	N	3					76
*08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					76

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					124
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-					124
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-					124
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	590	2	3	9	N	3					127
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	601	2	9	9	N	8					135
*08	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					135

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 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	2046	N	1054	-0-	-992	-0-	1054	2			Y	-0-					22
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					22
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1077	2	55	9	Y	50					72
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	2	1	9	Y	1					73
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					73
08	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	1054	2			Y	-0-					73

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 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	2021	N	1062	-0-	-959	-0-	1062	2			Y	-0-					4
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					4
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			Y	-0-					4
06	1020	N	980	-0-	-40	-0-	980	2			Y	-0-					4
07	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			Y	-0-					4
*08	DLQ G-10		970	-0-	970	970	970	2			Y	-0-					4

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 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	447	N	78	-0-	-369	-0-	75	2	3	9	Y	3					29
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					29
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	Y	2					31
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					31
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					31
*08	DLQ G-10		197	-0-	197	197	196	2	1	9	Y	1					32

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21	-0-	-1	-0-	21	2			Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 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	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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					3
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					3
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					3
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					3
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 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	1241	N	770	-0-	-471	-0-	770	2			Y	-0-					24
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					24
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	356	2	74	9	Y	67					91
06	750	N	374	-0-	-376	-0-	367	2	7	9	Y	6					97
07	465	N	140	-0-	-325	-0-	140	2			Y	-0-					97
*08	DLQ G-10		284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-					97

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 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	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	57	-0-	-243	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 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	2539	N	1326	-0-	-1213	-0-	1326	2			Y	-0-					3
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					3
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					3
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					3
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					3
*08	DLQ G-10		1256	-0-	1256	1256	1256	2			Y	-0-					3

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 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	2317	N	1212	-0-	-1105	-0-	1197	2	15	9	Y	14					73
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1096	2	8	9	Y	7	51	1			29
05	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1188	2	8	9	Y	7					36
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1135	2	9	9	Y	8					44
07	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1010	2	7	9	Y	6					50
*08	DLQ G-10		665	-0-	665	665	663	2	2	9	Y	2					52

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 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	378	N	197	-0-	-181	-0-	197	2			Y	-0-					2
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					2
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			Y	-0-					2
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					2
*08	DLQ G-10		157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 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	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					5
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					5
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					5
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					5
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					5
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2820	2	8	9	N	7					62
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2354	2	1	9	N	1					63
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2273	2	4	9	N	4					67
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	2	7	9	N	6					73
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1947	2	2	9	N	2					75
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					75

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1572	2	31	9	N	28					68
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					68
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					68
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					68
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					68
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1117	2	2	9	N	2					70

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

03	527	N	472	-0-	-55	-0-	458	2	14	9	N	13					60
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	462	2	4	9	N	4					64
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1					65
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	573	2	72	9	N	65					130
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					130
*08	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					130

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

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	7			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2025

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 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	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-	7	7			1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					2
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2025

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 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	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-	39	7			5

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61	7			8

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 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	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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					20

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2025

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 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	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	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

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	247	-0-	247	247	247	2			N	-0-			-0-

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 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	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			-0-
04	2610	X	1359	-0-	-1251	-0-	1359	2			Y	-0-			-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	100	1	409	2	Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1395	X	424	-0-	-971	-0-	424	2			Y	-0-			-0-
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 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-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 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-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 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-					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		14B2 EXT	424	-0-	424	424	424	2			Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 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		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	7			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					152
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					152
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					152
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					152
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	535	2	7	9	N	6					158
*08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1324	2	4	9	N	4					162

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 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	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-

KEM ENERGY, INC. 455126
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					32
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					32
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					32
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					32
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					32
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					32

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					5
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					5
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					5
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					5
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					5
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					5

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					148
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					148
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					148
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					148
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					148
08	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-					148

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					3
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					3
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					3
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					3
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					3
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					3

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					3
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					3
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					3
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					3
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					3
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					3

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

03	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					7
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					7
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					7
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					7
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					7
08	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					7

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

03	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	1550	2			N	-0-					17
04	1830	N	1148	-0-	-682	-0-	1148	2			N	-0-					17
05	1891	N	1189	-0-	-702	-0-	1189	2			N	-0-					17
06	1500	N	1170	-0-	-330	-0-	1170	2			N	-0-					17
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					17
*08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					17

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					117
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	118	2	6	9	N	5					122
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					122

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

03	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
04	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
*05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	250	1	2564	2	Y	-0-					-0-
*06	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	268	1	2709	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3361	-0-	261	261	278	1	3083	2	Y	-0-					-0-
08	3326	X	3065	-0-	-261	-0-	254	1	2811	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 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	868	N	118	-0-	-750	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	690	N	58	-0-	-632	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	-0-	-126	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*05	341	N	328	-0-	-13	-0-	29	1	299	2	Y	-0-					-0-
*06	300	N	297	-0-	-3	-0-	27	1	270	2	Y	-0-					-0-
*07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	350	-0-	-239	-0-	29	1	321	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	407	2	Y	-0-					-0-
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	395	2	Y	-0-					-0-
*07	465	N	442	-0-	-23	-0-	36	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	713	X	421	-0-	-292	-0-	35	1	386	2	Y	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 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	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 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	1426	N	1135	-0-	-291	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	106	1	1080	2	Y	-0-					-0-
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	105	1	1057	2	Y	-0-					-0-
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	108	1	1199	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1211	-0-	-308	-0-	101	1	1110	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 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	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
*05	434	N	429	-0-	-5	-0-	38	1	391	2	Y	-0-					-0-
*06	420	N	413	-0-	-7	-0-	37	1	376	2	Y	-0-					-0-
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	620	X	418	-0-	-202	-0-	35	1	383	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 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	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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 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	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	Y	-0-					-0-
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	279	X	203	-0-	-76	-0-	17	1	186	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	2	Y	-0-					-0-
*06	330	N	304	-0-	-26	-0-	27	1	277	2	Y	-0-					-0-
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	403	X	305	-0-	-98	-0-	25	1	280	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 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	1612	N	1060	-0-	-552	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1239	-0-	-501	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
*05	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	119	1	1213	2	Y	-0-					-0-
*06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	121	1	1222	2	Y	-0-					-0-
*07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	118	1	1302	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1289	-0-	-571	-0-	107	1	1182	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 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	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	2	Y	-0-					-0-
*06	360	N	352	-0-	-8	-0-	32	1	320	2	Y	-0-					-0-
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	1364	X	354	-0-	-1010	-0-	29	1	325	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 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	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	2	Y	-0-					-0-
*06	360	N	355	-0-	-5	-0-	32	1	323	2	Y	-0-					-0-
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	376	-0-	-151	-0-	31	1	345	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	93	X	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 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	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					-0-
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	399	X	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 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	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	38	1	389	2	Y	-0-					-0-
*06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	69	1	701	2	Y	-0-					-0-
*07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	69	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	772	X	772	-0-	-0-	-0-	64	1	708	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1015	-0-	-395	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
*05	1457	N	1100	-0-	-357	-0-	98	1	1002	2	Y	-0-					-0-
*06	1080	N	960	-0-	-120	-0-	86	1	874	2	Y	-0-					-0-
*07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	85	1	951	2	Y	-0-					-0-
08	1457	X	1442	-0-	-15	-0-	120	1	1322	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 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	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	52	-0-	-258	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	155	X	110	-0-	-45	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 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	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	50	1	519	2	Y	-0-					-0-
*06	570	N	528	-0-	-42	-0-	47	1	481	2	Y	-0-					-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	48	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	806	X	537	-0-	-269	-0-	44	1	493	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	186	X	153	-0-	-33	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 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	14B2 EXT		1657	-0-	1657	1657	1657	2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		4861	-0-	4861	6518	4861	2			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		4407	-0-	4407	10925	392	1	4015	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		3839	-0-	3839	14764	346	1	3493	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		4066	-0-	4066	18830	336	1	3730	2	Y	-0-			-0-
*08	21996	X	3166	-0-	-18830	-0-	262	1	2904	2	Y	-0-			-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-			-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-			-0-
*05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	188	1	1926	2	Y	-0-			-0-
*06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	181	1	1829	2	Y	-0-			-0-
*07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	183	1	2032	2	Y	-0-			-0-
08	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	167	1	1839	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

03	1829	N	1406	-0-	-423	-0-	1406	2			Y	-0-			-0-
04	1740	N	1283	-0-	-457	-0-	1283	2			Y	-0-			-0-
*05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	145	1	1483	2	Y	-0-			-0-
*06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	140	1	1407	2	Y	-0-			-0-
*07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	120	1	1324	2	Y	-0-			-0-
08	1922	X	1418	-0-	-504	-0-	118	1	1300	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
*05	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

03	2046	N	1859	-0-	-187	-0-	1859	2			Y	-0-			-0-
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-			-0-
*05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	234	1	2403	2	Y	-0-			-0-
*06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	246	1	2490	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3128	-0-	28	28	258	1	2870	2	Y	-0-			-0-
08	3026	X	2998	-0-	-28	-0-	249	1	2749	2	Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 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	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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-					-0-
07	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3		Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

03	2666	X	2048	-0-	-618	-0-	2048	3		Y	-0-					-0-
04	2370	X	2032	-0-	-338	-0-	2032	3		Y	-0-					-0-
05	2356	X	2090	-0-	-266	-0-	2090	3		Y	-0-					-0-
06	2280	X	1889	-0-	-391	-0-	1889	3		Y	-0-					-0-
07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3		Y	-0-					-0-
08	2108	X	2041	-0-	-67	-0-	2041	3		Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	59	-0-	-211	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 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	1426	N	856	-0-	-570	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	358	-0-	-482	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	441	-0-	-303	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	331	-0-	-382	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 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	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	762	-0-	-258	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 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	1116	N	857	-0-	-259	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	390	-0-	-330	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	414	-0-	-702	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	395	-0-	-445	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 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	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1472	-0-	-418	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 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	1426	N	1061	-0-	-365	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	186	-0-	-894	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	1116	X	302	-0-	-814	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
08	1116	X	227	-0-	-889	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 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	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3063	-0-	-357	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
05	3534	X	2903	-0-	-631	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2722	-0-	-698	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
07	3472	X	2550	-0-	-922	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
08	3472	X	2604	-0-	-868	-0-	2604	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 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	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					29
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	3			N	-0-					29
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					29
06	900	N	168	-0-	-732	-0-	168	3			N	-0-					29
07	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	3			N	-0-					29
08	620	N	77	-0-	-543	-0-	74	3	3	9	N	3					32

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 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	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2357	-0-	-193	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2369	-0-	-266	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
06	2550	X	2227	-0-	-323	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2249	-0-	-293	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2100	-0-	-442	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 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	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					67
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					67
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					67
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					67
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					67
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					67

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 08/28/2025

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	720	N	149	-0-	-571	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	3	1	9	Y	1					1
08	713	N	167	-0-	-546	-0-	167	3			Y	-0-					1

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

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

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

03	3131	X	1819	-0-	-1312	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2684	-0-	-346	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2240	-0-	-891	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2139	-0-	-861	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2238	-0-	-862	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2750	-0-	-9	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2881	3	114	9	Y	104	108	1			119
04	2880	X	2326	-0-	-554	-0-	2217	3	109	9	Y	99	92	1			126
05	2976	X	2281	-0-	-695	-0-	2171	3	110	9	Y	100					226
06	2910	X	2429	-0-	-481	-0-	2350	3	79	9	Y	72	142	1			156
07	3007	X	2923	-0-	-84	-0-	2804	3	119	9	Y	108	148	1			116
08	3007	X	2659	-0-	-348	-0-	2582	3	77	9	Y	70					186

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	552	3	Y	10					16
							11	9									
04	2100	N	530	-0-	-1570	-0-	56	1	473	3	Y	1					17
							1	9									
05	1395	N	964	-0-	-431	-0-	95	1	867	3	Y	2					19
							2	9									
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	33	1	482	3	Y	-0-					19
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	69	1	572	3	Y	2	14	1			7
							2	9									
08	961	N	463	-0-	-498	-0-	28	1	434	3	Y	1					8
							1	9									

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 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	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-					23
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					23
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					23
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	N	1					24
07	372	N	99	-0-	-273	-0-	99	3			N	-0-					24
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					24

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 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	2480	X	1997	-0-	-483	-0-	1989	3	8	9	Y	7					19
04	2400	X	1673	-0-	-727	-0-	1670	3	3	9	Y	3	12	1			10
05	2232	X	1909	-0-	-323	-0-	1906	3	3	9	Y	3					13
06	2160	X	1393	-0-	-767	-0-	1384	3	9	9	Y	8					21
07	2139	X	1268	-0-	-871	-0-	1264	3	4	9	Y	4	13	1			12
08	1984	X	1663	-0-	-321	-0-	1657	3	6	9	Y	5					17

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	129	1	827	3	Y	46	105	1			47
							51	9									
04	810	N	344	-0-	-466	-0-	50	1	261	3	Y	30					77
							33	9									
05	837	N	357	-0-	-480	-0-	54	1	285	3	Y	16					93
							18	9									
06	810	N	104	-0-	-706	-0-	17	1	86	3	Y	1					94
							1	9									
07	3100	N	3456	-0-	356	356	397	1	2996	3	Y	57					151
							63	9									
08	1761	N	1405	-0-	-356	-0-	233	1	1157	3	Y	14	100	1			65
							15	9									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			Y	-0-					-0-
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	3615	-0-	-1545	-0-	3615	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4455	-0-	-877	-0-	4455	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	4035	-0-	-1297	-0-	4035	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 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	2325	X	1740	-0-	-585	-0-	1734	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	2190	X	1706	-0-	-484	-0-	1700	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	2077	X	1495	-0-	-582	-0-	1489	3	6	9	Y	5					5
06	1680	X	1567	-0-	-113	-0-	1563	3	4	9	Y	4	9	1			-0-
07	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1601	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1493	3	3	9	Y	3					3

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

03	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-
04	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
05	2294	X	2242	-0-	-52	-0-	2242	3			Y	-0-					-0-
06	2250	X	2044	-0-	-206	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	1409	-0-	-916	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1691	-0-	-541	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

03	1333	X	620	-0-	-713	-0-	611	3	9	9	Y	8					23
04	1290	X	488	-0-	-802	-0-	485	3	3	9	Y	3	14	1			12
05	1333	X	661	-0-	-672	-0-	658	3	3	9	Y	3					15
06	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1901	3	11	9	Y	10					25
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1438	3	4	9	Y	4	15	1			14
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1848	3	6	9	Y	5					19

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

03	2976	X	28	-0-	-2948	-0-	28	3			N	-0-					120
04	2880	X	1474	-0-	-1406	-0-	1460	3	14	9	N	13	1	8			132
05	2883	X	76	-0-	-2807	-0-	76	3			N	-0-					132
06	2790	X	1826	-0-	-964	-0-	1819	3	7	9	N	6					138
07	1612	X	104	-0-	-1508	-0-	104	3			N	-0-					138
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					138

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2054	-0-	-226	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
07	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
08	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					45
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			Y	-0-					45
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					45
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					45
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					45

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					49
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					49
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					49
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					49
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					49
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					49

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 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	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1489	2	55	9	Y	50	70	1			3
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					3
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					3
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	893	2	88	9	Y	80	78	1			5
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					5
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					5

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3750	-0-	650	650	3721	2	29	9	N	26					150
04	2175	N	1525	-0-	-650	-0-	1511	2	14	9	N	13					163
05	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	1490	2	53	9	N	48					211
06	1680	X	1446	-0-	-234	-0-	1446	2			N	-0-	78	1			133
07	1736	X	1575	-0-	-161	-0-	1554	2	21	9	N	19					152
08	1736	X	1709	-0-	-27	-0-	1696	2	13	9	N	12					164

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 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	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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

03	977	X	977	-0-	-0-	-0-	964	3	13	9	N	12			146
04	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1352	3	69	9	N	63			209
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			209
06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			209
07	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			209
08	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			209

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
04	360	N	175	-0-	-185	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2023

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2790	2	2	9	N	2					88
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1					89
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	N	1					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2	2	8			90
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					90

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

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

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7577 - 7583

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	7			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/09/2024

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		2648	-0-	2648	2648	2623	3	25	9	N	23					53
07	14B2 EXT		2653	-0-	2653	5301	2617	3	36	9	N	33					86
08	14B2 EXT		5904	-0-	5904	11205	5893	3	11	9	N	10					96

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					28
04	14B2 EXT		574	-0-	574	574	574	3			N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	574					N	3	3	8			28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	574					N	5	5	8			28
07	574	X	-0-	-0-	-574	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-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

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3551	-0-	451	451	3523	3	28	9	N	25					46
04	3000	N	10810	-0-	7810	8261	10731	3	79	9	N	72					118
05	3100	N	9714	-0-	6614	14875	9645	3	69	9	N	63					181
06	25044	X	10169	-0-	-14875	-0-	10084	3	85	9	N	77					258
07	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9928	3	39	9	N	35	177	1			116
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7828	3	28	9	N	25					141

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 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-					114
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/30/2025

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3454	3	36	9	Y	33	1	8			102
*05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			Y	-0-					102
*06	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2061	3	8	9	Y	7					109
*07	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6596	3	9	9	Y	8					117
*08	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9445	3	39	9	Y	35					152

LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 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	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6747	3	19	9	N	17					127
04	5820	X	4837	-0-	-983	-0-	4817	3	20	9	N	18					145
05	6107	X	5812	-0-	-295	-0-	5770	3	42	9	N	38					183
06	5910	X	5622	-0-	-288	-0-	5591	3	31	9	N	28					211
07	6107	X	5670	-0-	-437	-0-	5623	3	47	9	N	43	142	1			112
08	6107	X	4570	-0-	-1537	-0-	4561	3	9	9	N	8					120

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1178	-0-	-2821	-0-	1080	3	98	9	N	89	172	1			297
04	3690	X	1299	-0-	-2391	-0-	1271	3	28	9	N	25					322
05	3813	X	2326	-0-	-1487	-0-	2283	3	43	9	N	39	4	8			357
06	3420	X	2465	-0-	-955	-0-	2407	3	58	9	N	53	10	8			400
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2616	3	80	9	N	73	167	1			306
08	2325	X	2157	-0-	-168	-0-	2113	3	44	9	N	40	25	8			321

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 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	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6091	3	79	9	N	72					122
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					122
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5455	3	37	9	N	34	1	8			155
06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6151	3	36	9	N	33	155	1	3	8	30
07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5224	3	9	9	N	8					38
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5237	3	32	9	N	29	9	8			58

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 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	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					225
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					225
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					225
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					225
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					225
08	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					225

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		127	-0-	127	2383	127	2			Y	-0-					53
04	2557	N	174	-0-	-2383	-0-	174	2			Y	-0-					53
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					53
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					53
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					53
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1123					Y	-0-					176
04	1178	N	55	-0-	-1123	-0-	55	2			Y	-0-					176
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					176
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					176
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					176
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					176

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6372					Y	-0-					43
04	6683	X	311	-0-	-6372	-0-	311	2			Y	-0-					43
05	558	X	113	-0-	-445	-0-	113	2			Y	-0-					43
06	540	X	251	-0-	-289	-0-	251	2			Y	-0-					43
07	434	X	307	-0-	-127	-0-	307	2			Y	-0-					43
08	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					43

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 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	DLQ G-10		1974	-0-	1974	62039	1974	2			Y	-0-					127
04	3000	N	2341	-0-	-659	61380	2341	2			Y	-0-					127
05	3100	N	2279	-0-	-821	60559	2272	2	7	9	Y	6					133
06	3000	N	2501	-0-	-499	60060	2501	2			Y	-0-					133
07	3100	N	1735	-0-	-1365	58695	1735	2			Y	-0-					133
08	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	56401					Y	NO RPT					133

COOK EXPLORATION CO. 174337
MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2684	2	22	9	N	20					40
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3158	2	8	9	N	7					47
05	2325	X	2212	-0-	-113	-0-	2181	2	31	9	N	28					75
06	2250	X	1527	-0-	-723	-0-	1521	2	6	9	N	5					80
07	2325	X	1586	-0-	-739	-0-	1586	2			N	-0-					80
*08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2685	2	2	9	N	2					82

CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

03	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					78
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					78
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					78
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					78
*07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	847	2	56	9	N	51	109	1			20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

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-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					17
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					17
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1641	2	88	9	N	80	79	1			18
06	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1521	2	24	9	N	22					40
*07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1707	2	28	9	N	25					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 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	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					8
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	8	1			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

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-

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					80
04	2370	N	2163	-0-	-207	-0-	2163	2			N	-0-					80
05	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	2519	2			N	-0-					80
06	2460	N	2303	-0-	-157	-0-	2303	2			N	-0-					80
*07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

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-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

03	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1795	2			N	-0-					72
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					72
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					72
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					72
*07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			82
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			82
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			82
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2		N	-0-			82
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			35
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-			35
05	3100	N	5050	-0-	1950	1950	5050	2		N	-0-			35
06	3000	N	5108	-0-	2108	4058	5108	2		N	-0-			35
*07	3100	N	3654	-0-	554	4612	3654	2		N	-0-			35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4612				N	NO RPT			35

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			20
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			20
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			20
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			20
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			52
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			52
05	1922	N	527	-0-	-1395	-0-	527	2		N	-0-			52
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			52
*07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 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	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

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 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	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

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	642	-0-	-2241	-0-	642	2			N	-0-					28
04	2790	X	2196	-0-	-594	-0-	2196	2			N	-0-					28
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					28
06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					28
*07	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					28
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					28

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					222
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					222
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					222
06	870	N	592	-0-	-278	-0-	592	2			N	-0-					222
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					222
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 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	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					92
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					92
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					92
06	3420	X	2510	-0-	-910	-0-	2510	2			N	-0-					92
07	3534	X	3099	-0-	-435	-0-	3099	2			N	-0-					92
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					92

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 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	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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 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	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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 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-					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

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 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	3627	X	2505	-0-	-1122	-0-	2505	2			N	-0-					89
04	3510	X	2163	-0-	-1347	-0-	2163	2			N	-0-					89
05	2697	X	2091	-0-	-606	-0-	2091	2			N	-0-					89
06	2430	X	2112	-0-	-318	-0-	2112	2			N	-0-					89
07	2511	X	1041	-0-	-1470	-0-	1041	2			N	-0-					89
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					89

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 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	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7418	2	96	9	N	87					120
04	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6772	2	123	9	N	112	177	1			55
05	7192	X	5883	-0-	-1309	-0-	5802	2	81	9	N	74	1	8			128
06	6960	X	4445	-0-	-2515	-0-	4375	2	70	9	N	64	172	1			20
07	7192	X	7078	-0-	-114	-0-	6995	2	83	9	N	75					95
08	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					95

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4093	-0-	-2975	-0-	4076	2	17	9	N	15					42
04	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7875	2	48	9	N	44					86
05	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7150	2	34	9	N	31	106	1			11
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6735	2	33	9	N	30					41
*07	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6812	2	134	9	N	122	148	1			15
08	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					15

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 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	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					74
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					74
05	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					74
06	570	N	376	-0-	-194	-0-	376	2			N	-0-					74
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					13
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	N	-0-	13	1			-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1222	3	165	9	N	150	150	1			190
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	3	3	9	N	3	3	8			190
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	3	4	9	N	4					194
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					194
07	837	N	586	-0-	-251	-0-	586	3			N	-0-					194
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	3	1	9	N	1					195

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	67	1	648	3	N	94	1	8			187
							103	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	59	1	547	3	N	95	148	1			134
							105	9									
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	58	1	610	3	N	92	154	1			72
							101	9									
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	59	1	631	3	N	105	152	1			25
							116	9									
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	56	1	575	3	N	95					120
							105	9									
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	60	1	601	3	N	78	160	1			38
							86	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					43

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2574	-0-	-2076	-0-	532	1 9	2033	3	N	8	165	1	2	8	23
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	23	4	8			42
05	3906	X	1693	-0-	-2213	-0-	472	1 9	1219	3	N	2	2	8			42
06	4020	X	2124	-0-	-1896	-0-	488	1 9	1635	3	N	1	1	8			42
07	4154	X	2773	-0-	-1381	-0-	585	1 9	2182	3	N	5					47
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	640	1 9	2694	3	N	-0-					47

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	131	-0-	-117	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 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	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-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 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	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 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	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-

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	67	1	643	3	N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	68	1	628	3	N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	61	1	646	3	N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	663	3	N	-0-					-0-
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	58	1	590	3	N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	62	1	619	3	N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	214	3	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 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	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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
05	105	X	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

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-

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

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-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

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-

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

03	17298	X	16330	-0-	-968	-0-	1054	1	15186	3	N	82	19	8							115
							90	9													
04	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	1100	1	15533	3	N	81	14	8							182
							89	9													
05	16988	X	14805	-0-	-2183	-0-	1018	1	13730	3	N	52	154	1		8	8				72
							57	9													
06	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	1273	1	14979	3	N	60	5	8							127
							66	9													
07	17267	X	15488	-0-	-1779	-0-	1385	1	14044	3	N	54	2	8							179
							59	9													
08	17267	X	15424	-0-	-1843	-0-	1402	1	13966	3	N	51									230
							56	9													

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10954	-0-	-609	-0-	1585	1	9283	3	N	78					222
							86	9									
04	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	1587	1	9193	3	N	88	186	1			124
							97	9									
05	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	1530	1	9588	3	N	73	174	1			23
							80	9									
06	10650	X	10474	-0-	-176	-0-	1444	1	8956	3	N	67					90
							74	9									
07	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	1703	1	11078	3	N	79					169
							87	9									
08	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	1614	1	9994	3	N	74	181	1			62
							81	9									

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113	X	11935	-0-	-1178	-0-	767	1	11056	3	N	102	163	1	12	8	97
							112	9									
04	12690	X	12193	-0-	-497	-0-	802	1	11312	3	N	72	14	8			155
							79	9									
05	12865	X	11597	-0-	-1268	-0-	794	1	10716	3	N	79	168	1	13	8	53
							87	9									
06	12060	X	11735	-0-	-325	-0-	863	1	10787	3	N	77	3	8			127
							85	9									
07	12586	X	11293	-0-	-1293	-0-	882	1	10312	3	N	90	7	8			210
							99	9									
08	12586	X	11968	-0-	-618	-0-	942	1	10962	3	N	58	184	1			84
							64	9									

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12338	X	10619	-0-	-1719	-0-	684	1	9847	3	N	80	15	8			207
							88	9									
04	12030	X	11292	-0-	-738	-0-	743	1	10477	3	N	65	160	1	17	8	95
							72	9									
05	12431	X	10757	-0-	-1674	-0-	737	1	9951	3	N	63	13	8			145
							69	9									
06	12030	X	10981	-0-	-1049	-0-	805	1	10112	3	N	58	3	8			200
							64	9									
07	11656	X	10160	-0-	-1496	-0-	796	1	9302	3	N	56	4	8			252
							62	9									
08	11656	X	11140	-0-	-516	-0-	877	1	10209	3	N	49	169	1			132
							54	9									

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	1499	1	18066	3	N	232	178	1	29	8	139
							255	9									
04	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	1462	1	17555	3	N	242	187	1	29	8	165
							266	9									
05	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	1535	1	17758	3	N	185	187	1	18	8	145
							204	9									
06	19170	X	18657	-0-	-513	-0-	1431	1	17022	3	N	185	188	1	7	8	135
							204	9									
07	19933	X	19042	-0-	-891	-0-	1479	1	17374	3	N	172	187	1	8	8	112
							189	9									
08	19933	X	18768	-0-	-1165	-0-	1467	1	17068	3	N	212	185	1			139
							233	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9657	-0-	-1069	-0-	733	1	8830	3	N	85	160	1	32	8	62
							94	9									
04	10380	X	9173	-0-	-1207	-0-	698	1	8383	3	N	84	21	8			125
							92	9									
05	10726	X	8842	-0-	-1884	-0-	697	1	8068	3	N	70	11	8			184
							77	9									
06	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	729	1	8700	3	N	55	167	1	9	8	63
							61	9									
07	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	753	1	8853	3	N	74	3	8			134
							81	9									
08	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	765	1	8899	3	N	51					185
							56	9									

MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13918	-0-	-1985	-0-	715	1	13002	3	N	183	180	1	18	8	189
							201	9									
04	14940	X	13043	-0-	-1897	-0-	690	1	12187	3	N	151	182	1	19	8	139
							166	9									
05	15438	X	12967	-0-	-2471	-0-	618	1	12214	3	N	123	189	1	8	8	65
							135	9									
06	14040	X	12750	-0-	-1290	-0-	886	1	11733	3	N	119	9	8			175
							131	9									
07	14043	X	13706	-0-	-337	-0-	1071	1	12518	3	N	106	184	1	7	8	90
							117	9									
08	13919	X	13531	-0-	-388	-0-	1061	1	12345	3	N	114					204
							125	9									

MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 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	12307	X	12015	-0-	-292	-0-	773	1	11133	3	N	99	166	1			47
							109	9									
04	11910	X	9646	-0-	-2264	-0-	633	1	8933	3	N	73					120
							80	9									
05	12307	X	11832	-0-	-475	-0-	809	1	10916	3	N	97	158	1	1	8	58
							107	9									
06	12060	X	11933	-0-	-127	-0-	873	1	10942	3	N	107					165
							118	9									
07	12462	X	11708	-0-	-754	-0-	916	1	10709	3	N	75					240
							83	9									
08	12028	X	11818	-0-	-210	-0-	927	1	10788	3	N	94	189	1			145
							103	9									

CLEMENS-CASTLEBERRY WELL #: 1H RRCID -> 292584 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11295 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30266	X	30266	-0-	-0-	-0-	1569	1	28545	3	N	138	192	1			99
							152	9									
04	30480	X	24247	-0-	-6233	-0-	1292	1	22826	3	N	117					216
							129	9									
05	33180	X	33180	-0-	-0-	-0-	1590	1	31424	3	N	151	190	1			177
							166	9									
06	31545	X	31545	-0-	-0-	-0-	1544	1	29880	3	N	110	186	1			101
							121	9									
07	33993	X	33993	-0-	-0-	-0-	1681	1	32177	3	N	123					224
							135	9									
08	32179	X	32179	-0-	-0-	-0-	1634	1	30406	3	N	126	184	1			166
							139	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	3	1			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	10	2	Y	6	5	1	1	8	4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			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

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 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-					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

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

03	1209	N	969	-0-	-240	-0-	100	1	865	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	77	1	820	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	78	1	916	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	79	1	961	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	930	N	814	-0-	-116	-0-	61	1	752	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	96	1	988	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

03	2244	N	1064	-0-	-1180	-0-	104	1	905	2	Y	50	61	1	10	8	141
							55	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	86	1	919	2	Y	83	80	1	7	8	137
							91	9									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	88	1	1033	2	Y	60	54	1	3	8	140
							66	9									
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	81	1	985	2	Y	54	64	1	3	8	127
							59	9									
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	89	1	1101	2	Y	71	56	1	2	8	140
							78	9									
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	116	1	1192	2	Y	53	60	1	2	8	131
							58	9									

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	39	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	Y	-0-	1	1			1
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	11	11	1	1	8	8
							12	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	15	13	1	1	8	9
							17	9									
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	41	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	27	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	10	11	1			8
							11	9									

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 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	1736	N	1369	-0-	-367	-0-	140	1	1217	2	Y	11	11	1	1	8	8
							12	9									
04	1410	N	1121	-0-	-289	-0-	94	1	1012	2	Y	14	13	1	1	8	8
							15	9									
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	113	1	1333	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	105	1	1271	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	126	1	1551	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	138	1	1425	2	Y	10	11	1			8
							11	9									

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 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	341	N	305	-0-	-36	-0-	32	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	24	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	349	2	Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	169					Y	33	32	1	3	8	23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	169					Y	45	41	1	2	8	25
05	169	X	-0-	-0-	-169	-0-					Y	33	30	1	1	8	27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	36	1	1	8	19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	30	1	1	8	27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	33	1	1	8	22

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 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	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	113	1	979	2	Y	13	12	1	2	8	8
							14	9									
04	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	104	1	1109	2	Y	16	13	1	2	8	9
							18	9									
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	93	1	1090	2	Y	11	10	1	1	8	9
							12	9									
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	90	1	1094	2	Y	11	12	1	1	8	7
							12	9									
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	112	1	1378	2	Y	13	10	1	1	8	9
							14	9									
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	135	1	1388	2	Y	10	11	1	1	8	7
							11	9									

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

03	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

03	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	1037	2	9	9	N	8					100
04	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	997	2	13	9	N	12					112
05	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1317	2	14	9	N	13					125
06	1020	N	734	-0-	-286	-0-	724	2	10	9	N	9	1	8			133
07	1054	N	850	-0-	-204	-0-	841	2	9	9	N	8	1	8			140
08	1333	N	599	-0-	-734	-0-	596	2	3	9	N	3					143

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

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-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 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	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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1103	2	33	9	Y	30	1	8			138
04	1020	N	741	-0-	-279	-0-	710	2	31	9	Y	28	68	1			98
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	780	2	31	9	Y	28	71	1			55
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	961	2	31	9	Y	28					83
07	3100	N	3325	-0-	225	225	3279	2	46	9	Y	42					125
08	1204	N	979	-0-	-225	-0-	958	2	21	9	Y	19	72	1			72

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

03	1054	N	919	-0-	-135	-0-	46	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	56	1	970	2	Y	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	950	2	Y	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	47	1	997	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	651	-0-	-341	-0-	28	1	623	2	Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	59	1	1131	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	364	-0-	-356	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	19	-0-	-725	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	27	-0-	-693	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	20	-0-	-352	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	651	N	556	-0-	-95	-0-	30	1	524	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	Y	1					2
							1	9									
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	957	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	33	1	737	2	Y	7	1	1			8
							8	9									

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	115	1	2206	2	Y	46	45	1			62
							51	9									
04	870	N	797	-0-	-73	-0-	41	1	717	2	Y	35	57	1			40
							39	9									
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	59	1	1044	2	Y	43	56	1			27
							47	9									
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	46	1	875	2	Y	58					85
							64	9									
07	837	N	208	-0-	-629	-0-	7	1	150	2	Y	46	67	1			64
							51	9									
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	109	1	2408	2	Y	74	47	1			91
							81	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

03	2	N	-0-	-0-	-2	-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	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	109	1	2311	2	Y	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	2	Y	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

03	1612	N	1372	-0-	-240	-0-	67	1	1285	2	Y	18	21	1			25
							20	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	85	1	1490	2	Y	29	23	1			31
							32	9									
05	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	80	1	1416	2	Y	37	45	1			23
							41	9									
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	89	1	1678	2	Y	27					50
							30	9									
07	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	71	1	1494	2	Y	48	39	1			59
							53	9									
08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	65	1	1439	2	Y	33	44	1			48
							36	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1209	2	3	9	Y	3					45
04	1110	N	957	-0-	-153	-0-	954	2	3	9	Y	3					48
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	Y	1	32	1			17
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	2	3	9	Y	3					20
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	2	2	9	Y	2					22
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1514	2	1	9	Y	1					23

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	195	-0-	-301	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	14	-0-	-327	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 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	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	67	1	1275	2	Y	12	12	1			16
							13	9									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	82	1	1429	2	Y	18	15	1			19
							20	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	82	1	1450	2	Y	22	27	1			14
							24	9									
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	70	1	1326	2	Y	16					30
							18	9									
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	72	1	1514	2	Y	30	24	1			36
							33	9									
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	69	1	1523	2	Y	19	26	1			29
							21	9									

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

03	3782	X	3323	-0-	-459	-0-	3283	2	40	9	Y	36					219
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3670	2	35	9	Y	32	109	1			142
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3674	2	44	9	Y	40	103	1			79
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3664	2	46	9	Y	42					121
07	3844	X	3095	-0-	-749	-0-	3027	2	68	9	Y	62	1	8			182
08	3844	X	2891	-0-	-953	-0-	2865	2	26	9	Y	24	104	1			102

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1779	2	19	9	Y	17					193
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1696	2	22	9	Y	20					213
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1415	2	13	9	Y	12	144	1			81
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1268	2	17	9	Y	15					96
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1145	2	15	9	Y	14					110
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1247	2	4	9	Y	4					114

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7099	-0-	-0-	-0-	7097	2	2	9	Y	2					37
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5637	2	7	9	Y	6					43
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6553	2	15	9	Y	14					57
06	4830	X	3998	-0-	-832	-0-	3994	2	4	9	Y	4					61
07	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			Y	-0-					61
08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5840	2	11	9	Y	10					71

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 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	1209	N	227	-0-	-982	-0-	45	1	182	2	N	-0-					-0-
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	31	1	123	2	N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	202	1	765	2	N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	261	1	1081	2	N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	270	1	1237	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	513	1	2308	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 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	992	N	932	-0-	-60	-0-	184	1	748	2	N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	198	1	797	2	N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	230	1	871	2	N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	210	1	869	2	N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	205	1	939	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	980	-0-	-136	-0-	178	1	802	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	105	1	427	2	N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	92	1	371	2	N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	112	1	425	2	N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	99	1	410	2	N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	127	1	583	2	N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	93	1	419	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 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	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	628	1	2549	2	N	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	610	1	2453	2	N	-0-					-0-
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	690	1	2619	2	N	-0-					-0-
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	707	1	2927	2	N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	566	1	2592	2	N	-0-					-0-
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	520	1	2339	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 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	403	N	238	-0-	-165	-0-	47	1	191	2	N	-0-			-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	72	1	273	2	N	-0-			-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	128	1	528	2	N	-0-			-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	128	1	586	2	N	-0-			-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	414	1	1857	2	N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	229	1	929	2	N	-0-			-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	249	1	1003	2	N	-0-			-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	273	1	1037	2	N	-0-			-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	270	1	1116	2	N	-0-			-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	291	1	1332	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	197	1	885	2	N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	859	1	3486	2	N	-0-			-0-
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	892	1	3591	2	N	-0-			-0-
05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	1129	1	4281	2	N	-0-			-0-
06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	1082	1	4479	2	N	-0-			-0-
07	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	921	1	4213	2	N	-0-			-0-
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	830	1	3730	2	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

03	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	270	1	1095	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	247	1	995	2	N	-0-			-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	290	1	1102	2	N	-0-			-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	270	1	1119	2	N	-0-			-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	265	1	1214	2	N	-0-			-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	369	1	1659	2	N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	232	1	940	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	212	1	851	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	254	1	962	2	N	-0-			-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	278	1	1150	2	N	-0-			-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	327	1	1498	2	N	-0-			-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	283	1	1271	2	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

03	930	N	165	-0-	-765	-0-	33	1	132	2	N	-0-			-0-
04	480	N	134	-0-	-346	-0-	27	1	107	2	N	-0-			-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	95	1	358	2	N	-0-			-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	55	1	232	2	N	-0-			-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	178	1	811	2	N	-0-			-0-
08	465	N	201	-0-	-264	-0-	36	1	165	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 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	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	548	1	2190	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1993	-0-	-287	-0-	403	1	1590	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1709	-0-	-554	-0-	359	1	1350	2	N	-0-					-0-
06	2640	N	1761	-0-	-879	-0-	344	1	1417	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1820	-0-	-226	-0-	327	1	1493	2	N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	314	1	1412	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 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	3689	X	3309	-0-	-380	-0-	654	1	2655	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3131	-0-	-439	-0-	623	1	2508	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3483	-0-	-206	-0-	727	1	2756	2	N	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	695	1	2879	2	N	-0-					-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	664	1	3031	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3056	-0-	-416	-0-	556	1	2500	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2322	-0-	-623	-0-	459	1	1863	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2528	-0-	-292	-0-	503	1	2025	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	1204	-0-	-1431	-0-	251	1	953	2	N	-0-					-0-
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	539	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	467	1	2139	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2165	-0-	-439	-0-	394	1	1771	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	568	-0-	-1478	-0-	112	1	456	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1599	-0-	-501	-0-	318	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	662	1	2510	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1974	-0-	-156	-0-	384	1	1590	2	N	-0-					-0-
07	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	484	1	2216	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	1664	-0-	-1498	-0-	303	1	1361	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					155
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					155
05	1395	N	757	-0-	-638	-0-	757	2			Y	-0-					155
06	1110	N	971	-0-	-139	-0-	971	2			Y	-0-					155
07	1085	N	895	-0-	-190	-0-	895	2			Y	-0-					155
08	744	N	255	-0-	-489	-0-	255	2			Y	-0-					155

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	284	1	1151	2	N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	238	1	958	2	N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	313	1	1189	2	N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	284	1	1168	2	N	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	303	1	1385	2	N	-0-					-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	363	1	1632	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	360	1	1461	2	N	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	334	1	1345	2	N	-0-					-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	388	1	1473	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	339	1	1401	2	N	-0-					-0-
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	392	1	1794	2	N	-0-					-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	398	1	1789	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	171	1	649	2	N	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	324	1	1343	2	N	-0-					-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	390	1	1784	2	N	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	336	1	1512	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30	-0-	-218	-0-	6	1	24	2	N	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	273	1	1097	2	N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	118	1	448	2	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	41	1	171	2	N	-0-					-0-
07	496	N	172	-0-	-324	-0-	31	1	141	2	N	-0-					-0-
08	496	N	241	-0-	-255	-0-	44	1	197	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 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	2201	N	1533	-0-	-668	-0-	307	1	1226	2	N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	304	1	1198	2	N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	388	1	1459	2	N	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	376	1	1550	2	N	-0-					-0-
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	357	1	1631	2	N	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	373	1	1676	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	229	1	929	2	N	-0-					-0-
04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	250	1	1007	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	696	-0-	-575	-0-	145	1	551	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	1166	-0-	-64	-0-	227	1	939	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	565	-0-	-737	-0-	101	1	464	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	874	-0-	-428	-0-	159	1	715	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	402	1	1632	2	N	-0-					-0-
04	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	343	1	1379	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	2043	-0-	-158	-0-	426	1	1617	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1975	-0-	-155	-0-	384	1	1591	2	N	-0-					-0-
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	468	1	2143	2	N	-0-					-0-
08	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	468	1	2104	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	178	1	721	2	N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	184	1	742	2	N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	213	1	808	2	N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	209	1	865	2	N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	202	1	926	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	927	-0-	-96	-0-	169	1	758	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 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	868	N	857	-0-	-11	-0-	169	1	688	2	N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	168	1	675	2	N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	223	1	846	2	N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	218	1	902	2	N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	194	1	886	2	N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	234	1	1053	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	257	1	1026	2	N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	293	1	1156	2	N	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	347	1	1306	2	N	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	368	1	1517	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	362	1	1653	2	N	-0-					-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	338	1	1518	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	775	1	3093	2	N	-0-					-0-
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	626	1	2470	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	615	1	2313	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3097	-0-	-233	-0-	605	1	2492	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3108	-0-	-333	-0-	558	1	2550	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3125	-0-	-316	-0-	569	1	2556	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

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-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

03	3286	X	2972	-0-	-314	-0-	588	1	2384	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2722	-0-	-458	-0-	542	1	2180	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3178	-0-	-46	-0-	663	1	2515	2	N	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	643	1	2663	2	N	-0-					-0-
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	578	1	2645	2	N	-0-					-0-
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	631	1	2835	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	330	1	1337	2	N	-0-					-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	440	1	1772	2	N	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	368	1	1395	2	N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	317	1	1311	2	N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	266	1	1216	2	N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	233	1	1049	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

03	2015	X	1445	-0-	-570	-0-	286	1	1159	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1102	-0-	-848	-0-	219	1	883	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	304	1	1154	2	N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	330	1	1365	2	N	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	330	1	1510	2	N	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	399	1	1795	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 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	775	X	677	-0-	-98	-0-	134	1	543	2	N	-0-					-0-
04	750	X	462	-0-	-288	-0-	92	1	370	2	N	-0-					-0-
05	589	X	392	-0-	-197	-0-	82	1	310	2	N	-0-					-0-
06	660	X	373	-0-	-287	-0-	73	1	300	2	N	-0-					-0-
07	682	X	97	-0-	-585	-0-	17	1	80	2	N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 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	3100	X	1945	-0-	-1155	-0-	389	1	1556	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2688	-0-	-312	-0-	543	1	2145	2	N	-0-					-0-
05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	488	1	1839	2	N	-0-					-0-
06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	487	1	2006	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2396	-0-	-394	-0-	430	1	1966	2	N	-0-					-0-
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	460	1	2068	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 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	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	408	1	1655	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1348	-0-	-452	-0-	268	1	1080	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	339	1	1284	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	951	-0-	-849	-0-	185	1	766	2	N	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	348	1	1592	2	N	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	313	1	1406	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	270	1	1096	2	N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	276	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	500	1	1896	2	N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	284	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	222	1	1014	2	N	-0-					-0-
08	868	N	803	-0-	-65	-0-	146	1	657	2	N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 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	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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319	-0-	-394	-0-	63	1	256	2	N	-0-					-0-
04	480	N	167	-0-	-313	-0-	34	1	133	2	N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	133	1	503	2	N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	96	1	395	2	N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	108	1	493	2	N	-0-					-0-
08	651	N	538	-0-	-113	-0-	98	1	440	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	561	1	2276	2	N	-0-					-0-
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	462	1	1859	2	N	-0-					-0-
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	582	1	2207	2	N	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	586	1	2426	2	N	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	390	1	1785	2	N	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	347	1	1561	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 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	1302	N	100	-0-	-1202	-0-	20	1	80	2	N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	257	1	1013	2	N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	358	1	1349	2	N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	176	1	725	2	N	-0-					-0-
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	518	1	2369	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3172	-0-	72	72	577	1	2595	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
04	120	N	20	-0-	-100	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	9	1	34	2	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	1141	1	4630	2	N	-0-					-0-
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	1145	1	4609	2	N	-0-					-0-
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	1314	1	4983	2	N	-0-					-0-
06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	1089	1	4509	2	N	-0-					-0-
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	985	1	4509	2	N	-0-					-0-
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	1160	1	5213	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 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	1953	N	1374	-0-	-579	-0-	272	1	1102	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1129	-0-	-641	-0-	225	1	904	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1559	-0-	-425	-0-	325	1	1234	2	N	-0-					-0-
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	393	1	1627	2	N	-0-					-0-
07	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	478	1	2181	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	262	1	1176	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3088	-0-	-601	-0-	611	1	2477	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3141	-0-	-219	-0-	625	1	2516	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	1894	-0-	-1609	-0-	395	1	1499	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	1160	-0-	-2230	-0-	226	1	934	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	764	-0-	-2739	-0-	137	1	627	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	908	-0-	-2347	-0-	165	1	743	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1102	-0-	-76	-0-	218	1	884	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1026	-0-	-264	-0-	204	1	822	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	912	-0-	-297	-0-	190	1	722	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	202	1	838	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	724	-0-	-330	-0-	130	1	594	2	N	-0-					-0-
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	160	1	719	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	279	1	1130	2	N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	265	1	1066	2	N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	307	1	1163	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	240	1	992	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	228	1	1046	2	N	-0-					-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	394	1	1770	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	26	1	116	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 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	3162	X	2768	-0-	-394	-0-	547	1	2221	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2830	-0-	-230	-0-	563	1	2267	2	N	-0-					-0-
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	690	1	2619	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	712	1	2948	2	N	-0-					-0-
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	705	1	3226	2	N	-0-					-0-
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	740	1	3326	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 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	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	139	1	559	2	N	-0-					-0-
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	46	1	175	2	N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	110	1	456	2	N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 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	1240	N	593	-0-	-647	-0-	117	1	476	2	N	-0-					-0-
04	510	N	373	-0-	-137	-0-	74	1	299	2	N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	62	1	237	2	N	-0-					-0-
06	570	N	151	-0-	-419	-0-	29	1	122	2	N	-0-					-0-
07	372	N	15	-0-	-357	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
08	310	N	13	-0-	-297	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 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	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	599	1	2432	2	N	-0-					-0-
04	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	380	1	1529	2	N	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	499	1	1895	2	N	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	448	1	1856	2	N	-0-					-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	405	1	1853	2	N	-0-					-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	409	1	1840	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 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	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	525	1	2132	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	1983	-0-	-537	-0-	395	1	1588	2	N	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	533	1	2021	2	N	-0-					-0-
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	553	1	2287	2	N	-0-					-0-
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	500	1	2286	2	N	-0-					-0-
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	545	1	2452	2	N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 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	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	783	1	3176	2	N	-0-					-0-
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	731	1	2943	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	2151	-0-	-1600	-0-	449	1	1702	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	1244	1	5695	2	N	-0-					-0-
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	834	1	3749	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	490	-0-	-471	-0-	22	1	424	2	Y	40	84	1			70
							44	9									
04	990	N	187	-0-	-803	-0-	9	1	163	2	Y	14	64	1			20
							15	9									
05	961	N	97	-0-	-864	-0-	4	1	72	2	Y	19	27	1			12
							21	9									
06	480	N	107	-0-	-373	-0-	5	1	88	2	Y	13					25
							14	9									
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	2	1	52	2	Y	27	20	1			32
							30	9									
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	59	2	Y	1	23	1			10
							1	9									

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	471	1	1911	2	N	-0-					-0-
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	558	1	2245	2	N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	285	1	1083	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1682	-0-	-298	-0-	327	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1443	-0-	-603	-0-	259	1	1184	2	N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	265	1	1193	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	148	1	595	2	N	-0-					-0-
05	527	N	4	-0-	-523	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	50	1	208	2	N	-0-					-0-
07	775	N	168	-0-	-607	-0-	30	1	138	2	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	49	1	220	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	268	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	161	1	649	2	N	-0-					-0-
05	403	N	168	-0-	-235	-0-	35	1	133	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1058	-0-	-262	-0-	206	1	852	2	N	-0-					-0-
07	837	N	294	-0-	-543	-0-	53	1	241	2	N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	48	1	214	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	262	-0-	-79	-0-	52	1	210	2	N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	99	1	400	2	N	-0-					-0-
05	527	N	454	-0-	-73	-0-	95	1	359	2	N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	202	1	835	2	N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	116	1	531	2	N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	169	1	758	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	1403	1	5690	2	N	-0-					-0-
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	1473	1	5927	2	N	-0-					-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	908	1	3444	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	899	1	3721	2	N	-0-					-0-
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	894	1	4086	2	N	-0-					-0-
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	646	1	2904	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 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	2449	N	2048	-0-	-401	-0-	405	1	1643	2	N	-0-					-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	495	1	1991	2	N	-0-					-0-
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	563	1	2137	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3251	-0-	251	251	633	1	2618	2	N	-0-					-0-
07	2990	N	2739	-0-	-251	-0-	491	1	2248	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3115	-0-	15	15	567	1	2548	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 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	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	565	1	2294	2	N	-0-					-0-
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	571	1	2296	2	N	-0-					-0-
05	1767	X	1413	-0-	-354	-0-	295	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	1710	X	1218	-0-	-492	-0-	237	1	981	2	N	-0-					-0-
07	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	337	1	1541	2	N	-0-					-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	354	1	1593	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 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	2418	X	2113	-0-	-305	-0-	418	1	1695	2	N	-0-					-0-
04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	465	1	1872	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1971	-0-	-323	-0-	411	1	1560	2	N	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	447	1	1850	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2259	-0-	-159	-0-	405	1	1854	2	N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	363	1	1634	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 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	2697	N	2487	-0-	-210	-0-	492	1	1995	2	N	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	521	1	2095	2	N	-0-					-0-
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	592	1	2247	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3080	-0-	80	80	599	1	2481	2	N	-0-					-0-
07	3005	N	2925	-0-	-80	-0-	525	1	2400	2	N	-0-					-0-
08	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	557	1	2503	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 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	3100	X	2728	-0-	-372	-0-	546	1	2182	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2561	-0-	-439	-0-	518	1	2043	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2436	-0-	-478	-0-	511	1	1925	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2558	-0-	-262	-0-	499	1	2059	2	N	-0-					-0-
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	606	1	2769	2	N	-0-					-0-
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	614	1	2760	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 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	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	170	-0-	-730	-0-	34	1	136	2	N	-0-					-0-
05	558	X	82	-0-	-476	-0-	17	1	65	2	N	-0-					-0-
06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	198	1	819	2	N	-0-					-0-
07	186	X	169	-0-	-17	-0-	30	1	139	2	N	-0-					-0-
08	538	X	538	-0-	-0-	-0-	98	1	440	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	188	1	762	2	N	-0-					-0-
04	600	N	481	-0-	-119	-0-	96	1	385	2	N	-0-					-0-
05	620	N	231	-0-	-389	-0-	48	1	183	2	N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 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	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	491	1	1991	2	N	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	437	1	1757	2	N	-0-					-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	552	1	2096	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3075	-0-	75	75	598	1	2477	2	N	-0-					-0-
07	2739	N	2664	-0-	-75	-0-	478	1	2186	2	N	-0-					-0-
08	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	557	1	2503	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 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	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	995	1	4037	2	N	-0-					-0-
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	970	1	3905	2	N	-0-					-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	1312	1	4976	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4673	-0-	-127	-0-	909	1	3764	2	N	-0-					-0-
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	942	1	4312	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	857	1	3854	2	N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 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	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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 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	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	1514	1	6141	2	N	-0-					-0-
04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	1351	1	5436	2	N	-0-					-0-
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	1125	1	4267	2	N	-0-					-0-
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	1119	1	4632	2	N	-0-					-0-
07	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	1084	1	4959	2	N	-0-					-0-
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1004	1	4515	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 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	682	N	368	-0-	-314	-0-	74	1	294	2	N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	132	1	520	2	N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	180	1	680	2	N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	215	1	885	2	N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	223	1	1020	2	N	-0-					-0-
08	868	N	250	-0-	-618	-0-	45	1	203	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 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	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	824	1	3344	2	N	-0-					-0-
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	792	1	3188	2	N	-0-					-0-
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	863	1	3273	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	2993	-0-	-517	-0-	582	1	2411	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3411	-0-	-216	-0-	613	1	2798	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3228	-0-	-399	-0-	587	1	2641	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 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	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	993	1	4027	2	N	-0-					-0-
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	984	1	3961	2	N	-0-					-0-
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	920	1	3490	2	N	-0-					-0-
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	1072	1	4436	2	N	-0-					-0-
07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	847	1	3878	2	N	-0-					-0-
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	817	1	3673	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 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	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	514	1	2051	2	N	-0-					-0-
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	529	1	2088	2	N	-0-					-0-
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	647	1	2438	2	N	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	702	1	2891	2	N	-0-					-0-
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	666	1	3043	2	N	-0-					-0-
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	659	1	2962	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	290	1	1175	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1166	-0-	-214	-0-	236	1	930	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	316	-0-	-1079	-0-	66	1	250	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	380	-0-	-1030	-0-	74	1	306	2	N	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	333	1	1525	2	N	-0-					-0-
08	310	N	91	-0-	-219	-0-	16	1	74	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 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	589	N	519	-0-	-70	-0-	103	1	416	2	N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	177	1	710	2	N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	277	1	1049	2	N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	243	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	214	1	981	2	N	-0-					-0-
08	992	N	384	-0-	-608	-0-	70	1	314	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 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	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	1213	1	4920	2	N	-0-					-0-
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	1094	1	4400	2	N	-0-					-0-
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	927	1	3518	2	N	-0-					-0-
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	885	1	3663	2	N	-0-					-0-
07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	742	1	3395	2	N	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	768	1	3452	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	34 11	1 9	652	2	Y	10	11	1			14
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	68 14	1 9	1182	2	Y	13	13	1			14
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	57 23	1 9	1021	2	Y	21	22	1			13
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	56 17	1 9	1063	2	Y	15					28
07	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	47 32	1 9	992	2	Y	29	22	1			35
08	1116	N	940	-0-	-176	-0-	40 20	1 9	880	2	Y	18	25	1			28

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					186
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1004	2	54	9	N	49					235
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					235
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					235
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1092	2	6	9	N	5					240
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

03	3472	X	2910	-0-	-562	-0-	2846	2	64	9	N	58	130	1	6	8	37
04	2790	X	2344	-0-	-446	-0-	2344	2			N	-0-					37
05	3038	X	2617	-0-	-421	-0-	2363	2	254	9	N	231	142	1			126
06	2940	X	2222	-0-	-718	-0-	2222	2			N	-0-					126
07	2914	X	2555	-0-	-359	-0-	2549	2	6	9	N	5					131
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					131

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					100
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					100
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					100
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					100
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1710	2	4	9	N	4					75
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1605	2	6	9	N	5					80
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					80
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					80
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					80
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					80

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1626	2			N	-0-					68
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					68
05	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					68
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					68
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	2	3	9	N	3					71
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1627	2	4	9	N	4					75

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					70
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					70
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					70
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					70
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					70
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

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-

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

03	DLQ G-10		61	-0-	61	239	61	3			Y	-0-					8
04	DLQ G-10		41	-0-	41	280	41	3			Y	-0-					8
05	DLQ G-10		37	-0-	37	317	37	3			Y	-0-					8
06	348	N	31	-0-	-317	-0-	31	3			Y	-0-					8
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					8
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

03	DLQ G-10		50	-0-	50	246	50	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		134	-0-	134	380	134	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		45	-0-	45	425	45	3			Y	-0-					-0-
06	538	N	113	-0-	-425	-0-	22	3	91	9	Y	83					83
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					83
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					83

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 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		DLQ G-10	71	-0-	71	254	71	3			Y	-0-					83
04		DLQ G-10	45	-0-	45	299	45	3			Y	-0-					83
05		DLQ G-10	46	-0-	46	345	46	3			Y	-0-					83
06	392	N	47	-0-	-345	-0-	47	3			Y	-0-					83
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					83
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					83

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 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		DLQ G-10	68	-0-	68	295	68	3			Y	-0-					7
04		DLQ G-10	64	-0-	64	359	64	3			Y	-0-					7
05		DLQ G-10	40	-0-	40	399	40	3			Y	-0-					7
06	452	N	53	-0-	-399	-0-	53	3			Y	-0-					7
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					7
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					7

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 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		DLQ G-10	99	-0-	99	296	99	3			Y	-0-					38
04		DLQ G-10	63	-0-	63	359	63	3			Y	-0-					38
05		DLQ G-10	82	-0-	82	441	82	3			Y	-0-					38
06	490	N	49	-0-	-441	-0-	49	3			Y	-0-					38
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					38
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					38

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 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		DLQ G-10	105	-0-	105	352	105	3			Y	-0-					24
04		DLQ G-10	63	-0-	63	415	63	3			Y	-0-					24
05		DLQ G-10	65	-0-	65	480	65	3			Y	-0-					24
06	551	N	71	-0-	-480	-0-	71	3			Y	-0-					24
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					24
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					75
04	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	3			N	-0-					75
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					75
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					75
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					75
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					75

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 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	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1840	3	3	9	N	3					53
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					53
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					53
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					53
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1738	3	4	9	N	4					57
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					57

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1320	3	17	9	N	15					155
04	1380	N	1229	-0-	-151	-0-	1161	3	68	9	N	62	177	1			40
05	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	1161	3			N	-0-					40
06	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1279	3			N	-0-					40
07	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1247	3	12	9	N	11					51
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					51

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GOLDEN JONES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296845 COMPL. DATE 10/28/2023 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11107 - 20439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128061	X	74642	-0-	-53419	-0-	331 1310	1 9	73001	2	Y	1191	1022	1	103	8	183
04	116520	X	35551	-0-	-80969	-0-	34990	2	561	9	Y	510	564	1	3	8	126
05	112127	X	50697	-0-	-61430	-0-	49934	2	763	9	Y	694	693	1	23	8	104
06	98790	X	58684	-0-	-40106	-0-	57894	2	790	9	Y	718	721	1	66	8	35
07	87265	X	51477	-0-	-35788	-0-	50895	2	582	9	Y	529	534	1			30
08	74648	X	49238	-0-	-25410	-0-	48731	2	507	9	Y	461	463	1			28

SMEAD HEIRS CV GU WELL #: 1H RRCID -> 296860 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11170 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214737	X	134043	-0-	-80694	-0-	599 1246	1 9	132198	2	Y	1133	934	1	136	8	168
04	192180	X	68475	-0-	-123705	-0-	67902	2	573	9	Y	521	558	1	3	8	128
05	183582	X	99506	-0-	-84076	-0-	98747	2	759	9	Y	690	688	1	27	8	103
06	162030	X	70043	-0-	-91987	-0-	69552	2	491	9	Y	446	479	1	49	8	21
07	158782	X	63923	-0-	-94859	-0-	63597	2	326	9	Y	296	300	1			17
08	134044	X	67551	-0-	-66493	-0-	67307	2	244	9	Y	222	226	1			13

WILLOW SPRINGS A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299470 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11248 - 22585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		216317	-0-	216317	216317	208603	2	7714	9	Y	7013	6266	1	396	8	351
07	SHUT IN		229645	-0-	229645	445962	220573	2	9072	9	Y	8247	8133	1			465
08	SHUT IN		214168	-0-	214168	660130	206578	2	7590	9	Y	6900	6949	1			416

WILLOW SPRINGS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299471 COMPL. DATE 05/06/2025 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 22566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		201258	-0-	201258	201258	199157	2	2101	9	Y	1910	1489	1	338	8	83
07	SHUT IN		263660	-0-	263660	464918	262562	2	1098	9	Y	998	1025	1			56
08	SHUT IN		275631	-0-	275631	740549	274546	2	1085	9	Y	986	983	1			59

SHEER ENERGY, LLC 772753
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74	1			20
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2	EXT	-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

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

03	527	N	399	-0-	-128	-0-	10	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	13	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	14	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	13	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	12	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	14	1	528	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	5	9	1			21
							6	9									
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	6	23	1			4
							7	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	4	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 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	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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	280	-0-	-185	-0-	7	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	16	1	639	2	Y	60	51	1			124
							66	9									
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	17	1	679	2	Y	44	142	1			26
							48	9									
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	17	1	671	2	Y	72					98
							79	9									
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	15	1	602	2	Y	56					154
							62	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	608	2	Y	35	161	1			28
							39	9									
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	17	1	652	2	Y	53					81
							58	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 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	2170	N	1924	-0-	-246	-0-	48	1	1876	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	52	1	2041	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	51	1	1984	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	45	1	1765	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	51	1	1970	2	Y	-0-					-0-
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	63	1	2467	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 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	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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 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	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	67	1	2618	2	Y	-0-					-0-
04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	68	1	2640	2	Y	-0-					-0-
05	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	63	1	2447	2	Y	-0-					-0-
06	2610 X	1845	-0-	-765	-0-	46	1	1799	2	Y	-0-					-0-
07	2790 X	2328	-0-	-462	-0-	58	1	2270	2	Y	-0-					-0-
08	2790 X	2302	-0-	-488	-0-	58	1	2244	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 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	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-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					54
04	2250 N	2230	-0-	-20	-0-	2230	3			Y	-0-					54
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					54
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					54
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-					54
08	2356 N	2312	-0-	-44	-0-	2312	3			Y	-0-					54

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

03	T. A.	-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

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

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-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

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-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 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	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1987	2	79	9	N	72					168
04	3000	N	3556	-0-	556	556	3451	2	105	9	N	95	168	1			95
05	3100	N	3294	-0-	194	750	3214	2	80	9	N	73					168
06	3000	N	2283	-0-	-717	33	2274	2	9	9	N	8	159	1			17
07	403	X	1382	-0-	979	-0-	1341	2	41	9	N	37					54
*08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1453	2	19	9	N	17					71

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6885 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3906	2	30	9	N	27					150
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3644	2	14	9	N	13					163
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3605	2	8	9	N	7					170
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3414	2	20	9	N	18	168	1			20
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3350	2	17	9	N	15					35
08	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2234	2	12	9	N	11					46

SYDRI OPERATING, LLC 833597
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 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	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-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 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	DLQ	G-10	11	-0-	11	214	11	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	15	-0-	-214	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 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-	330					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

03	4557	X	4127	-0-	-430	-0-	816	1	3311	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3889	-0-	-341	-0-	774	1	3115	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	912	1	3459	2	N	-0-					-0-
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	908	1	3758	2	N	-0-					-0-
07	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	1103	1	5047	2	N	-0-					-0-
08	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	1160	1	5215	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

03	341	N	324	-0-	-17	-0-	64	1	260	2	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	63	1	252	2	N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	77	1	292	2	N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	235	1	972	2	N	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	349	1	1598	2	N	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	364	1	1638	2	N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

03	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	373	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	357	1	1406	2	N	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	405	1	1525	2	N	-0-					-0-
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	422	1	1737	2	N	-0-					-0-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	372	1	1697	2	N	-0-					-0-
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	393	1	1768	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	114	1	464	2	N	-0-					-0-
04	630	N	537	-0-	-93	-0-	107	1	430	2	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	143	1	543	2	N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	139	1	576	2	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	129	1	588	2	N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	142	1	637	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	60	1	242	2	N	-0-					-0-
04	300	N	77	-0-	-223	-0-	15	1	62	2	N	-0-					-0-
05	310	N	40	-0-	-270	-0-	8	1	32	2	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	490	-0-	-6	-0-	97	1	393	2	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	80	1	323	2	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	83	1	314	2	N	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	470	1	1944	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3364	-0-	264	264	603	1	2761	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5020	-0-	1920	2184	913	1	4107	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	643	-0-	-8	-0-	127	1	516	2	N	-0-					-0-
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	122	1	491	2	N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	131	1	498	2	N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	147	1	610	2	N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	140	1	640	2	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	149	1	668	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	185	1	750	2	N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	186	1	749	2	N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	239	1	907	2	N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	226	1	935	2	N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	205	1	937	2	N	-0-					-0-
08	961	N	828	-0-	-133	-0-	151	1	677	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	156	1	634	2	N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	151	1	606	2	N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	173	1	657	2	N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	167	1	691	2	N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	149	1	683	2	N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	160	1	721	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1598	-0-	-541	-0-	316	1	1282	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1564	-0-	-206	-0-	311	1	1253	2	N	-0-					-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	380	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	350	1	1448	2	N	-0-					-0-
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	422	1	1933	2	N	-0-					-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	442	1	1987	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	714	1	2898	2	N	-0-					-0-
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	675	1	2717	2	N	-0-					-0-
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	588	1	2229	2	N	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	809	1	3351	2	N	-0-					-0-
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	742	1	3396	2	N	-0-					-0-
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	766	1	3442	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288619 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7563 - 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	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1311	2	233	9	N	212	177	1			215
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1310	2	180	9	N	164	179	1			200
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1338	2	186	9	N	169	164	1			205
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1257	2	149	9	N	135	180	1			160
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1443	2	180	9	N	164	174	1			150
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1418	2	173	9	N	157	167	1			140

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 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	5053	X	3732	-0-	-1321	-0-	3669	2	63	9	N	57					127
04	4890	X	3461	-0-	-1429	-0-	3427	2	34	9	N	31					158
05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5195	2	40	9	N	36					194
06	5700	X	4625	-0-	-1075	-0-	4594	2	31	9	N	28	182	1			40
07	5890	X	1564	-0-	-4326	-0-	1553	2	11	9	N	10					50
08	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					50

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 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	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-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	403 111	1 9	3574	3	Y	101					165
04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	379 14	1 9	3220	3	Y	13					178
05	3410 X	3331	-0-	-79	-0-	327 13	1 9	2991	3	Y	12					190
06	3300 X	1887	-0-	-1413	-0-	122 2	1 9	1763	3	Y	2					192
07	4092 X	2041	-0-	-2051	-0-	215 37	1 9	1789	3	Y	34	148	1			78
08	4092 X	804	-0-	-3288	-0-	48 9	1 9	747	3	Y	8					86

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3310	-0-	-689	-0-	3292	3	18	9	Y	16					138
04	4560 X	3629	-0-	-931	-0-	3612	3	17	9	Y	15					153
05	4712 X	3847	-0-	-865	-0-	3828	3	19	9	Y	17					170
06	4560 X	3980	-0-	-580	-0-	3945	3	35	9	Y	32	166	1			36
07	3751 X	3543	-0-	-208	-0-	3543	3			Y	-0-					36
08	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3882	3	51	9	Y	46					82

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4755	-0-	-143	-0-	638 20	1 9	4097	3	Y	18	43	1			19
04	4740 X	4541	-0-	-199	-0-	728 14	1 9	3799	3	Y	13					32
05	4867 X	3641	-0-	-1226	-0-	577 8	1 9	3056	3	Y	7					39
06	4590 X	1925	-0-	-2665	-0-	322	1	1603	3	Y	-0-					39
07	4743 X	2641	-0-	-2102	-0-	306 29	1 9	2306	3	Y	26					65
08	4743 X	2668	-0-	-2075	-0-	446 7	1 9	2215	3	Y	6	43	1			28

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4797	3	48	9	Y	44	158	1			26
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4102	3	22	9	Y	20					46
05	3658	X	3430	-0-	-228	-0-	3396	3	34	9	Y	31					77
06	4680	X	2681	-0-	-1999	-0-	2646	3	35	9	Y	32					109
07	4836	X	1567	-0-	-3269	-0-	1533	3	34	9	Y	31					140
08	4836	X	100	-0-	-4736	-0-	100	3			Y	-0-					140

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4184	3	66	9	N	60					215
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4258	3	28	9	N	25	150	1			90
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4211	3	8	9	N	7					97
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4384	3	70	9	N	64					161
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4511	3	46	9	N	42					203
08	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4425	3	52	9	N	47	156	1			94

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3205	-0-	-1073	-0-	3132	3	73	9	Y	66					206
04	4140	X	3640	-0-	-500	-0-	3603	3	37	9	Y	34	128	1			112
05	3968	X	3948	-0-	-20	-0-	3917	3	31	9	Y	28					140
06	3480	X	3349	-0-	-131	-0-	3285	3	64	9	Y	58					198
07	3751	X	2127	-0-	-1624	-0-	2076	3	51	9	Y	46	126	1			118
08	3937	X	3058	-0-	-879	-0-	3005	3	53	9	Y	48					166

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3871	3	31	9	N	28					103
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3339	3	18	9	N	16					119
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3602	3	3	9	N	3					122
06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					122
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2541	3	3	9	N	3					125
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3959	3	36	9	N	33					158

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	333	-0-	-267	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	335	-0-	-378	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	310	-0-	-341	-0-	310	3			Y	-0-					-0-

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					110
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					110
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					110
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					110
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					110
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					110

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 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	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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

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-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1987	2	4	9	N	4					122
04	1500	X	888	-0-	-612	-0-	888	2			N	-0-					122
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3987	2	46	9	N	42					164
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4756	2	30	9	N	27	132	1			59
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4912	2	17	9	N	15					74
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4267	2	31	9	N	28					102

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SMEAD WELL #: 1D RRCID -> 296657 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3325 - 3378

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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 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-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

SHEAD, H. P.#1 WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

03	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4826	2	96	9	N	87	160	1			70
04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4966	2	86	9	N	78					148
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4824	2	85	9	N	77	79	1			146
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3181	2	40	9	N	36	77	1			105
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3200	2	48	9	N	44	80	1			69
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5338	2	87	9	N	79	77	1			71

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

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-

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

03	744	N	612	-0-	-132	-0-	599	2	13	9	N	12					48
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	866	2	33	9	N	30					78
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	795	2	11	9	N	10					88
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	542	2	13	9	N	12					100
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	840	2	30	9	N	27					127
08	806	N	517	-0-	-289	-0-	514	2	3	9	N	3					130

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 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	3100	N	3146	-0-	46	46	3089	3	57	9	N	52	187	1			71
04	2910	N	2695	-0-	-215	-0-	2645	3	50	9	N	45					116
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2890	3	85	9	N	77					193
06	2970	X	161	-0-	-2809	-0-	141	3	20	9	N	18					211
07	3069	X	802	-0-	-2267	-0-	785	3	17	9	N	15					226
08	3069	X	1506	-0-	-1563	-0-	1442	3	64	9	N	58	91	1			193

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 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	899	N	78	-0-	-821	-0-	59	2	19	9	N	17	96	1			184
04	870	N	690	-0-	-180	-0-	684	2	6	9	N	5					189
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	784	2	31	9	N	28					217
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					217
07	713	N	505	-0-	-208	-0-	503	2	2	9	N	2					219
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					219

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 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	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-

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 287101 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 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	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4982	2	14	9	N	13	152	1			163
04	4080	X	2959	-0-	-1121	-0-	2920	2	39	9	N	35					198
05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6312	2	42	9	N	38					236
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5005	2	34	9	N	31	4	8			263
07	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8950	2	28	9	N	25	160	1			128
08	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7029	2	74	9	N	67	27	8			168

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 291134 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7831 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
NORRIS, N.C. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 291791 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7593 - 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	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-

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 299698 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7577 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14					N	-0-					2
04	SHUT	IN	544	-0-	544	558	531	2	13	9	N	12					14
05	SHUT	IN	2278	-0-	2278	2836	2237	2	41	9	N	37					51
06	SHUT	IN	1179	-0-	1179	4015	1171	2	8	9	N	7					58
07	SHUT	IN	817	-0-	817	4832	792	2	25	9	N	23					81
*08	5669	X	837	-0-	-4832	-0-	743	2	94	9	N	85					166

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 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	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-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 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	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-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 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	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-

CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 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-

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

	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	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					36
04	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1617	2			N	-0-					36
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					36
06	1680	N	1541	-0-	-139	-0-	1541	2			N	-0-					36
*07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					36
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					36

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

	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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					114
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					114
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					114
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					114
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					114
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

	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-					Y	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

	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-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 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	1271	N	860	-0-	-411	-0-	860	2		N	-0-			70
04	1170	N	679	-0-	-491	-0-	679	2		N	-0-			70
05	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	2		N	-0-			70
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			70
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

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

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 7632

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

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			55
04	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2		N	-0-			55
05	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	2		N	-0-			55
06	960	N	862	-0-	-98	-0-	862	2		N	-0-			55
*07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 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	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					32
04	8340	X	7418	-0-	-922	-0-	7397	2	21	9	N	19					51
05	8618	X	5799	-0-	-2819	-0-	5698	2	101	9	N	92	125	1			18
06	8610	X	6519	-0-	-2091	-0-	6519	2			N	-0-					18
07	8897	X	4525	-0-	-4372	-0-	4525	2			N	-0-					18
08	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					18

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 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	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

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 299142 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10526 - 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	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-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 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	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

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 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		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-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 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	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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 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	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-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 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	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	480	1	1916	2	N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	334	1	1317	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	632	-0-	-639	-0-	132	1	500	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	218	1	899	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	222	1	1014	2	N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	235	1	1054	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 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	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	413	1	1649	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1067	-0-	-103	-0-	216	1	851	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	1123	-0-	-86	-0-	236	1	887	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1194	-0-	-786	-0-	233	1	961	2	N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	211	1	964	2	N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	219	1	985	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 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	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	102	1	1553	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
04	1740	X	1272	-0-	-468	-0-	1263	2	9	9	Y	8					60
05	1860	X	457	-0-	-1403	-0-	457	2			Y	-0-					60
06	1800	X	1427	-0-	-373	-0-	1423	2	4	9	Y	4					64
07	1860	X	1555	-0-	-305	-0-	1548	2	7	9	Y	6					70
08	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					70

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 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	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	465	1	2921	2	N	16					189
							18	9									
04	3240	X	3088	-0-	-152	-0-	406	1	2672	2	N	9					198
							10	9									
05	2976	X	971	-0-	-2005	-0-	971	2			N	-0-					198
06	3240	X	529	-0-	-2711	-0-	529	2			N	-0-					198
07	3348	X	2726	-0-	-622	-0-	2726	2			N	-0-					198
08	3348	X	2107	-0-	-1241	-0-	2107	2			N	-0-					198

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

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-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

03	1277	N	423	-0-	-854	-0-	84	1	339	2	N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	71	1	288	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	790	-0-	-822	-0-	165	1	625	2	N	-0-					-0-
06	1560	X	876	-0-	-684	-0-	170	1	706	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	937	-0-	-675	-0-	168	1	769	2	N	-0-					-0-
08	775	X	720	-0-	-55	-0-	131	1	588	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	132	1	535	2	N	-0-					-0-
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	132	1	533	2	N	-0-					-0-
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	144	1	547	2	N	-0-					-0-
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	119	1	493	2	N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	130	1	596	2	N	-0-					-0-
08	682	N	486	-0-	-196	-0-	88	1	398	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	118	1	472	2	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	152	1	598	2	N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	201	1	757	2	N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	176	1	722	2	N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	294	1	1344	2	N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	381	1	1712	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 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	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	527	1	2106	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1541	-0-	-559	-0-	312	1	1229	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	1550	-0-	-620	-0-	325	1	1225	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1369	-0-	-731	-0-	267	1	1102	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	1592	-0-	-578	-0-	286	1	1306	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1743	-0-	-427	-0-	317	1	1426	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 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	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	557	1	2225	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2181	-0-	-429	-0-	441	1	1740	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2258	-0-	-439	-0-	474	1	1784	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2359	-0-	-341	-0-	461	1	1898	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	430	1	1965	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2498	-0-	-292	-0-	455	1	2043	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 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-					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-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					83
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					83
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					83
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 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	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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 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	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	321	1	1304	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	277	1	1116	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	291	1	1105	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	251	1	1038	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	222	1	1016	2	N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	269	1	1208	2	N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

M O																	
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-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

M O																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

M O																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

M O																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 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	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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

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-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

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-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

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-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

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-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 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	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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

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-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 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	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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 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	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-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 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	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-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 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	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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 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	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-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 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	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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 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	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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 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	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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 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	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-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 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	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-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 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	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-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 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	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-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 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	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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 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	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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 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	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-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 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	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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 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	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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 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	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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 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	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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 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	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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 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	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-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 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	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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 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	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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 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	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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 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	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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 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	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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 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	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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

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-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 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	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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

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-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 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	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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

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-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

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-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 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	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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 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	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-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 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	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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 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	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-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 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	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-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 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	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-

PINE TREE ISD WELL #: 4 RRCID -> 291115 COMPL. DATE 10/31/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 7282 - 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
08	15	N	11	-0-	-4	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1817	2	150	9	N	136	3	8			384
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1709	2	18	9	N	16	174	1	2	8	224
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1728	2	9	9	N	8					232
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1688	2	18	9	N	16	144	1			104
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1745	2	39	9	N	35					139
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

03	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					89
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					89
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					89
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	9	N	1					90
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					90
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					90

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	289	2	34	9	N	31					253
04	661	X	661	-0-	-0-	-0-	561	2	100	9	N	91	181	1			163
05	383	X	383	-0-	-0-	-0-	307	2	76	9	N	69					232
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	130	2	83	9	N	75	154	1			153
07	391	X	391	-0-	-0-	-0-	142	2	249	9	N	226	177	1			202
08	212	X	212	-0-	-0-	-0-	184	2	28	9	N	25	120	1			107

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					124
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					124
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					124
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	88	2	18	9	N	16					140
07	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2917	2	17	9	N	15					155
08	3100	N	3514	-0-	414	414	3251	2	263	9	N	239	161	1			233

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920

03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					110
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					110
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					110
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					110
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					110
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					110

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 291450 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10839 PERF. 7638 - 7710

03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					98
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					98
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					98
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					98
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					98
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					98

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 293273 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7811 - 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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	660	N	185	-0-	-475	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 294209 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 7565 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5471	2	232	9	N	211	338	1			175
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	5939	2	223	9	N	203	171	1			207
05	5859	X	4530	-0-	-1329	-0-	4356	2	174	9	N	158	187	1			178
06	5670	X	4336	-0-	-1334	-0-	4163	2	173	9	N	157	185	1			150
07	6355	X	4225	-0-	-2130	-0-	4032	2	193	9	N	175	182	1			143
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6207	2	229	9	N	208	186	1			165

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 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	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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7602 - 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	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1820	3	147	9	N	134	173	1			124
04	1860	X	1483	-0-	-377	-0-	1345	3	138	9	N	125					249
05	1922	X	1327	-0-	-595	-0-	1241	3	86	9	N	78	169	1			158
06	1860	N	560	-0-	-1300	-0-	501	3	59	9	N	54	1	8			211
07	1519	N	1293	-0-	-226	-0-	1246	3	47	9	N	43	148	1			106
08	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1012	3	127	9	N	115	168	1			53

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 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	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	97	1	934	3	N	10	3	8			89
							11	9									
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	102	1	951	3	N	109	3	8			195
							120	9									
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	93	1	979	3	N	-0-					195
06	1020	N	974	-0-	-46	-0-	83	1	888	3	N	3	1	8			197
							3	9									
07	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	89	1	907	3	N	10					207
							11	9									
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	87	1	871	3	N	12					219
							13	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	67	1	645	3	N	59	8	8			104
							65	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	76	1	714	3	N	48	8	8			144
							53	9									
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	114	1	1198	3	N	24	8	8			160
							26	9									
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	125	1	1329	3	N	39	141	1	5	8	53
							43	9									
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	117	1	1195	3	N	33	1	8			85
							36	9									
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	123	1	1241	3	N	52					137
							57	9									

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	871	-0-	-1051	-0-	794	2	77	9	Y	70	70	1			107
04	1860	X	734	-0-	-1126	-0-	682	2	52	9	Y	47					154
05	1364	X	574	-0-	-790	-0-	535	2	39	9	Y	35					189
06	900	X	445	-0-	-455	-0-	398	2	47	9	Y	43	78	1			154
07	930	X	302	-0-	-628	-0-	293	2	9	9	Y	8					162
08	868	X	560	-0-	-308	-0-	519	2	41	9	Y	37					199

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	828	2	14	9	N	13					130
04	690	N	363	-0-	-327	-0-	357	2	6	9	N	5					135
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					135
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1061	2	11	9	N	10					145
07	372	N	279	-0-	-93	-0-	276	2	3	9	N	3					148
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	N	3					151

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					103
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					103
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					103
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					103
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					103
*08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					103

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) //CONT.// 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3185	3	138	9	N	125	227	1			172
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3135	3	146	9	N	133	69	1			236
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3250	3	168	9	N	153	175	1			214
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3008	3	175	9	N	159	171	1			202
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2600	3	39	9	N	35	174	1			63
08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2797	3	198	9	N	180	176	1			67

ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

03	3038	X	971	-0-	-2067	-0-	971	2			N	-0-					68
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2935	2	22	9	N	20					88
05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2397	2	37	9	N	34					122
06	2160	X	919	-0-	-1241	-0-	919	2			N	-0-					122
07	3069	X	10	-0-	-3059	-0-	10	2			N	-0-					122
08	3069	X	57	-0-	-3012	-0-	57	2			N	-0-					122

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	891	2	80	9	N	73					146
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1245	2	10	9	N	9					155
05	930	N	784	-0-	-146	-0-	760	2	24	9	N	22					177
06	900	N	555	-0-	-345	-0-	522	2	33	9	N	30					207
07	930	N	373	-0-	-557	-0-	356	2	17	9	N	15					222
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	982	2	70	9	N	64	173	1			113

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

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

CASTLEBERRY WELL #: RRCID -> 093294 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7868

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_____ 01/26/2023

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

03	3472	X	2782	-0-	-690	-0-	2739	2	43	9	N	39					115
04	3360	X	119	-0-	-3241	-0-	119	2			N	-0-					115
05	3472	X	2823	-0-	-649	-0-	2757	2	66	9	N	60					175
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3227	2	44	9	N	40	185	1			30
07	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	3038	2	50	9	N	45					75
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3282	2	56	9	N	51					126

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 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	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4741	2	30	9	N	27	182	1			68
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4546	2	30	9	N	27					95
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3883	2	31	9	N	28					123
06	4560	X	4259	-0-	-301	-0-	4236	2	23	9	N	21	38	1			106
07	4712	X	3522	-0-	-1190	-0-	3490	2	32	9	N	29					135
08	4712	X	3081	-0-	-1631	-0-	3058	2	23	9	N	21					156

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					155
04	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			N	-0-					155
05	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					155
06	1260	N	870	-0-	-390	-0-	870	2			N	-0-					155
07	1178	N	822	-0-	-356	-0-	822	2			N	-0-					155
08	744	N	12	-0-	-732	-0-	12	2			N	-0-					155

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7839 - 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	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					111
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					111
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					111
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					111
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					111
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					111

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1775	-0-	-209	-0-	1754	2	21	9	N	19	189	1			93
04	1710	N	736	-0-	-974	-0-	736	2			N	-0-					93
05	2170	N	1958	-0-	-212	-0-	1917	2	41	9	N	37					130
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1943	2	31	9	N	28					158
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					158
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1944	2	52	9	N	47					205

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	578	2	136	9	N	124					326
04	690	N	642	-0-	-48	-0-	547	2	95	9	N	86	172	1			240
05	682	N	447	-0-	-235	-0-	375	2	72	9	N	65					305
06	690	N	202	-0-	-488	-0-	202	2			N	-0-					305
07	651	N	481	-0-	-170	-0-	420	2	61	9	N	55					360
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	765	2	97	9	N	88	172	1			276

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 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	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-

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TEXAS, LES & CO. 846666
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

CORSA RESOURCES, LLC 100584
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 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	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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 10468 - 15573

03	9207	X	7979	-0-	-1228	-0-	7749	2	230	9	N	209	180	1			89
04	8160	X	7561	-0-	-599	-0-	7561	2			N	-0-					89
05	8432	X	7825	-0-	-607	-0-	7642	2	183	9	N	166	178	1			77
06	7530	X	7369	-0-	-161	-0-	7109	2	260	9	N	236	180	1			133
07	7967	X	7841	-0-	-126	-0-	7651	2	190	9	N	173	173	1			133
08	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					133

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	N	2					422
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	256	3	62	9	N	56	157	1			321
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					321
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					321
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	641	3	44	9	N	40					361
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					361

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 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	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 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	155	N	91	-0-	-64	-0-	12	1	79	3	Y	-0-					11
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	22	1	152	3	Y	-0-					11
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	13	1	87	3	Y	19					30
							21	9									
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	6					36
							7	9									
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	20	1	127	3	Y	3					39
							3	9									
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	84	3	Y	17					56
							19	9									

AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	57	3	66	9	N	60					80
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					80
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					80
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					80
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					80
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	866	3	41	9	N	37					117

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					118
04	390	N	205	-0-	-185	-0-	205	3			N	-0-					118
05	651	N	279	-0-	-372	-0-	279	3			N	-0-					118
06	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	3			N	-0-					118
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					118
08	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	3			N	-0-					118

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	18	3	28	9	Y	25					25
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					25
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					25
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					25
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	402	3	94	9	Y	85					110
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					110

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	Y	-0-					4
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	248	3	Y	-0-					4
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	40	1	261	3	Y	9					13
							10	9									
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	175	3	Y	2					15
							2	9									
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	24	1	153	3	Y	1					16
							1	9									
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	33	1	210	3	Y	8					24
							9	9									

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	84	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	60	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	75	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	504	-0-	-126	-0-	65	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	87	1	554	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	76	1	481	3	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					120
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					120
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					120
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					120
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					120
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					120

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					18
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					18
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	46	3	8	9	Y	7					25
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					25
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					25
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					25

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 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	2666	N	2503	-0-	-163	-0-	323	1	2180	3	N	-0-					142
04	2490	N	2362	-0-	-128	-0-	303	1	2059	3	N	-0-					142
05	2573	N	2503	-0-	-70	-0-	335	1	2168	3	N	-0-					142
06	2430	N	2390	-0-	-40	-0-	310	1	2080	3	N	-0-					142
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	333	1	2134	3	N	-0-					142
08	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	336	1	2126	3	N	-0-					142

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	79	1			7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	31					38
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	2	20	9	Y	18					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					81
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14 77	1 9	107	2	Y	70	77	1			74
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7 40	1 9	63	2	Y	36	76	1			34

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					3
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	857	2	8	9	N	7					10
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					10
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	N	5					15
07	651	N	450	-0-	-201	-0-	439	2	11	9	N	10					25
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	27	1	583	2	N	-0-					25

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 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	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					2
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					2
*05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2231	2	1	9	Y	1					3
*06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					3
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					3
*08	2232	N	1990	-0-	-242	-0-	89	1	1901	2	Y	-0-					3

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 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-					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

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

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-	3	7			12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	105	1			18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

03	1116	N	1	-0-	-1115	-0-	1	2			N	-0-					125
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					125
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	149	1			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 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	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-

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					76
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					76
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	936	2	15	9	Y	14	76	1			14
06	980	X	980	-0-	-0-	-0-	968	2	12	9	Y	11					25
07	620	X	471	-0-	-149	-0-	5	1	455	2	Y	10					35
							11	9									
08	961	X	726	-0-	-235	-0-	62	1	661	2	Y	3	29	1			9
							3	9									

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

03	1395	X	741	-0-	-654	-0-	739	2	2	9	N	2					37
04	1350	X	641	-0-	-709	-0-	641	2			N	-0-					37
05	1395	X	554	-0-	-841	-0-	554	2			N	-0-					37
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	52	1	696	2	N	-0-					37
07	744	X	266	-0-	-478	-0-	30	1	236	2	N	-0-					37
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					37

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

03	248	N	163	-0-	-85	-0-	157	2	6	9	N	5					100
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					100
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	226	2	22	9	N	20					120
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					120
*07	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-	96	1	2	7	22
08	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					22

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

03	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2227	2			N	-0-					112
04	2700	N	1979	-0-	-721	-0-	1979	2			N	-0-					112
05	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	2181	2	4	9	N	4					116
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1524	2	12	9	N	11	103	1			24
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2121	2	11	9	N	10					34
08	3100	N	4579	-0-	1479	1479	234	1	4321	2	N	22					56
							24	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10504 - 12848

03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					13
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					13
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					13
06	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2165	2	11	9	Y	10					23
*07	2139	X	2122	-0-	-17	-0-	2122	2			Y	-0-	21	7			2
*08	2387	X	1902	-0-	-485	-0-	85	1	1814	2	Y	3					5
							3	9									

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					22
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					22
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

03	3317	X	2245	-0-	-1072	-0-	455	1	1790	2	N	-0-					18
04	3210	X	1690	-0-	-1520	-0-	480	1	1210	2	N	-0-					18
*05	2356	X	1747	-0-	-609	-0-	502	1	1186	2	N	54					72
							59	9									
*06	2280	X	570	-0-	-1710	-0-	570	1			N	-0-					72
*07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					72
*08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					72

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

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-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 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	6200	X	5045	-0-	-1155	-0-	230	1	4815	2	Y	-0-					82
04	6000	X	4256	-0-	-1744	-0-	272	1	3984	2	Y	-0-					82
05	5673	X	4848	-0-	-825	-0-	256	1	4539	2	Y	48	82	1			48
							53	9									
06	5490	X	4715	-0-	-775	-0-	165	1	4504	2	Y	42					90
							46	9									
07	5053	X	4170	-0-	-883	-0-	377	1	3731	2	Y	56					146
							62	9									
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	808	1	4651	2	Y	3	122	1			27
							3	9									

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

03	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7589	2	48	9	Y	44	79	1			7
04	7200	X	6101	-0-	-1099	-0-	6067	2	34	9	Y	31					38
05	7440	X	3264	-0-	-4176	-0-	3245	2	19	9	Y	17					55
06	7200	X	5626	-0-	-1574	-0-	393	1	5210	2	Y	21					76
							23	9									
07	7440	X	6034	-0-	-1406	-0-	672	1	5285	2	Y	70	72	1			74
							77	9									
08	7626	X	5753	-0-	-1873	-0-	556	1	5158	2	Y	35	76	1			33
							39	9									

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2025

KING OPERATING CORPORATION 465296
KING CV A199 SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296907 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10307 - 13292

03	DLQ G-10		23268	-0-	23268	43506	22689	2	579	9	Y	526	367	1			366
04	DLQ G-10		21275	-0-	21275	64781	20686	2	589	9	Y	535	539	1			362
05	DLQ G-10		20913	-0-	20913	85694	20085	2	828	9	Y	753	579	1			536
06	105789	X	20095	-0-	-85694	-0-	19533	2	562	9	Y	511	863	1			184
07	23281	X	18045	-0-	-5236	-0-	17572	2	473	9	Y	430	175	1			439
08	23281	X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					Y	NO RPT					439

KING CV A199 NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297130 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10130 - 13982

03	15748	X	13866	-0-	-1882	-0-	13671	2	195	9	N	177	177	1			177
04	15240	X	12964	-0-	-2276	-0-	12645	2	319	9	N	290	175	1			292
05	15748	X	14255	-0-	-1493	-0-	14020	2	235	9	N	214	357	1			149
06	15240	X	11715	-0-	-3525	-0-	11511	2	204	9	N	185	177	1			157
07	15004	X	12019	-0-	-2985	-0-	11826	2	193	9	N	175					332
08	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					332

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 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	341	N	313	-0-	-28	-0-	11	1	301	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	9	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	10	1	266	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	10	1	263	2	Y	-0-					-0-
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	2	Y	-0-					-0-
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	34	1	974	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

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-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	832	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	29	1	796	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	Y	9	7	0	3	1	1
							10	9									
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	29	1	780	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
*07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	29	1	811	2	Y	10	6	0	3	1	2
							11	9									
08	806	N	468	-0-	-338	-0-	16	1	446	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	9									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

03	372	N	315	-0-	-57	-0-	11	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	9	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	10	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	Y	-0-					-0-
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	Y	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	344	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	334	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	396	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	375	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	410	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 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-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 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	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
*07	134	X	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
*08	143	X	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 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		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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

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	500	N	500	-0-	-0-	-0-		16 1 17 9	467	2	Y	15	10	0	6	1	3
04	540	N	433	-0-	-107	-0-		15 1 14 9	404	2	Y	13	9	0	4	1	3
05	589	N	426	-0-	-163	-0-		15 1 12 9	399	2	Y	11	8	0	4	1	2
06	480	N	404	-0-	-76	-0-		14 1 12 9	378	2	Y	11	7	0	4	1	2
*07	434	N	391	-0-	-43	-0-		13 1 11 9	367	2	Y	10	7	0	3	1	2
08	434	N	389	-0-	-45	-0-		13 1 12 9	364	2	Y	11	8	0	3	1	2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

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	558	N	511	-0-	-47	-0-		17 1 19 9	475	2	Y	17	12	0	7	1	3
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-		24 1 20 9	655	2	Y	18	12	0	6	1	3
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-		24 1 18 9	650	2	Y	16	11	0	6	1	2
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-		21 1 15 9	561	2	Y	14	9	0	5	1	2
*07	713	N	575	-0-	-138	-0-		19 1 14 9	542	2	Y	13	8	0	4	1	3
08	682	N	473	-0-	-209	-0-		16 1 12 9	445	2	Y	11	8	0	4	1	2

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-		49 1 54 9	1401	2	Y	49	31	0	19	1	10
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-		45 1 48 9	1244	2	Y	44	31	0	14	1	9
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-		49 1 47 9	1342	2	Y	43	30	0	15	1	7
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-		48 1 45 9	1309	2	Y	41	27	0	14	1	7
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-		45 1 45 9	1274	2	Y	41	26	0	13	1	9
*08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-		41 1 42 9	1160	2	Y	38	27	0	12	1	8

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-		44 1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	809	-0-	-31	-0-		28 1	781	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	653	-0-	-215	-0-		23 1	630	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	326	-0-	-514	-0-		12 1	314	2	Y	-0-					-0-
*07	837	N	358	-0-	-479	-0-		12 1	346	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	281	-0-	-370	-0-		10 1	271	2	Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	23	1	659	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	23	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	24	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	22	1	608	2	Y	-0-					-0-
*07	682	N	513	-0-	-169	-0-	18	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	571	-0-	-111	-0-	19	1	552	2	Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

03	217	N	135	-0-	-82	-0-	4	1	123	2	Y	7	4	0	3	1	1
							8	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	Y	9	5	0	3	1	2
							10	9									
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	34	1	977	2	Y	35	22	0	14	1	7
							39	9									
04	990	N	973	-0-	-17	-0-	33	1	906	2	Y	31	22	0	10	1	6
							34	9									
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	37	1	998	2	Y	32	22	0	11	1	5
							35	9									
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	36	1	972	2	Y	30	20	0	10	1	5
							33	9									
*07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	34	1	966	2	Y	31	19	0	10	1	7
							34	9									
08	1023	N	993	-0-	-30	-0-	33	1	929	2	Y	28	20	0	9	1	6
							31	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	46 6	1 9	1317	2	Y	5	3	0	2	1	1
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	49 6	1 9	1356	2	Y	5	3	0	2	1	1
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	80 8	1 9	2195	2	Y	7	5	0	2	1	1
06	1320	N	987	-0-	-333	-0-	35 3	1 9	949	2	Y	3	2	0	1	1	1
*07	1457	N	985	-0-	-472	-0-	34 3	1 9	948	2	Y	3	2	0	1	1	1
08	1798	N	856	-0-	-942	-0-	29 3	1 9	824	2	Y	3	2	0	1	1	1

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 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	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	47 29	1 9	1339	2	Y	26	16	0	10	1	5
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	47 28	1 9	1314	2	Y	25	17	0	8	1	5
05	1364	N	536	-0-	-828	-0-	19 9	1 9	508	2	Y	8	8	0	4	1	1
06	1380	N	666	-0-	-714	-0-	23 12	1 9	631	2	Y	11	7	0	3	1	2
*07	1426	N	869	-0-	-557	-0-	29 14	1 9	826	2	Y	13	8	0	4	1	3
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	38 20	1 9	1093	2	Y	18	12	0	5	1	4

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1264	-0-	-162	-0-	42 37	1 9	1185	2	Y	34	20	0	12	1	7
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	50 42	1 9	1403	2	Y	38	25	0	12	1	8
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	40 29	1 9	1095	2	Y	26	20	0	10	1	4
06	1230	N	720	-0-	-510	-0-	25 19	1 9	676	2	Y	17	12	0	6	1	3
*07	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	46 35	1 9	1307	2	Y	32	19	0	9	1	7
08	1178	N	757	-0-	-421	-0-	25 21	1 9	711	2	Y	19	15	0	7	1	4

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	150	N	70	-0-	-80	-0-	2	1	67	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	811	2	Y	7	5	0	3	1	1
							8	9									
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	27	1	749	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
05	837	N	813	-0-	-24	-0-	28	1	778	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	28	1	751	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
*07	806	N	782	-0-	-24	-0-	27	1	748	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
*08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	28	1	799	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 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	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	60	1	1689	2	Y	136	85	0	53	1	27
							150	9									
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	54	1	1493	2	Y	116	82	0	38	1	23
							128	9									
05	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	59	1	1600	2	Y	113	80	0	39	1	17
							124	9									
06	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	60	1	1618	2	Y	112	74	0	37	1	18
							123	9									
*07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	55	1	1561	2	Y	112	70	0	35	1	25
							123	9									
08	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	55	1	1576	2	Y	110	78	0	35	1	22
							121	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 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	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	71	1	2028	2	Y	19	12	0	7	1	4
							21	9									
04	2010	N	1483	-0-	-527	-0-	51	1	1420	2	Y	11	9	0	4	1	2
							12	9									
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	1	2	0	1	1	-0-
06	2040	N	2	-0-	-2038	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 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	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	44	1	1243	2	Y	18	11	0	7	1	4
							20	9									
04	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	43	1	1184	2	Y	16	12	0	5	1	3
							18	9									
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	45	1	1237	2	Y	16	11	0	6	1	2
							18	9									
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	45	1	1212	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
*07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	44	1	1252	2	Y	17	10	0	5	1	4
							19	9									
*08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	44	1	1247	2	Y	15	11	0	5	1	3
							17	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 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	124	N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
*07	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 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-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 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	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	46	1	1312	2	Y	29	18	0	11	1	6
							32	9									
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	46	1	1277	2	Y	27	19	0	9	1	5
							30	9									
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	48	1	1320	2	Y	26	18	0	9	1	4
							29	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	48	1	1317	2	Y	24	16	0	8	1	4
							26	9									
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	46	1	1307	2	Y	26	16	0	8	1	6
							29	9									
*08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	2	Y	25	18	0	8	1	5
							28	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 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	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	50 15	1 9	1423	2	Y	14	9	0	5	1	3
04	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	48 12	1 9	1325	2	Y	11	8	0	4	1	2
05	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	49 13	1 9	1334	2	Y	12	8	0	4	1	2
06	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	47 11	1 9	1288	2	Y	10	7	0	3	1	2
*07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	49 13	1 9	1390	2	Y	12	7	0	4	1	3
08	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	46 11	1 9	1300	2	Y	10	8	0	3	1	2

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	28 17	1 9	802	2	Y	15	9	0	6	1	3
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	27 14	1 9	752	2	Y	13	9	0	4	1	3
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	30 14	1 9	820	2	Y	13	9	0	5	1	2
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	803	2	Y	12	8	0	4	1	2
*07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	29 14	1 9	828	2	Y	13	8	0	4	1	3
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	27 13	1 9	777	2	Y	12	9	0	4	1	2

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 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	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	57 17	1 9	1625	2	Y	15	9	0	6	1	3
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	57 15	1 9	1575	2	Y	14	10	0	4	1	3
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	66 15	1 9	1801	2	Y	14	10	0	5	1	2
06	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	55 13	1 9	1495	2	Y	12	8	0	4	1	2
*07	1705	N	1153	-0-	-552	-0-	39 10	1 9	1104	2	Y	9	6	0	3	1	2
08	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	55 14	1 9	1566	2	Y	13	8	0	4	1	3

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 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	837	N	820	-0-	-17	-0-	28 7	1 9	785	2	Y	6	4	0	2	1	1
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	750	2	Y	6	4	0	2	1	1
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	28 7	1 9	766	2	Y	6	4	0	2	1	1
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	27 6	1 9	736	2	Y	5	3	0	2	1	1
*07	806	N	794	-0-	-12	-0-	27 6	1 9	761	2	Y	5	3	0	2	1	1
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	26 6	1 9	739	2	Y	5	3	0	2	1	1

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	284	2	Y	3	2	0	1	1	1
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	237	2	Y	3	2	0	1	1	1
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	8 2	1 9	226	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	9 3	1 9	234	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
*07	248	N	227	-0-	-21	-0-	8 3	1 9	216	2	Y	3	1	0	1	1	1
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	251	2	Y	3	2	0	1	1	1

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
*07	124	N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3 1		98 2		N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3 1		96 2		N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4 1		96 2		N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4 1		96 2		N	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3 1		96 2		N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3 1		95 2		N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14 1 18 9		405 2		Y	16	10 0		6 1		3
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12 1 14 9		344 2		Y	13	9 0		4 1		3
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	13 1 12 9		343 2		Y	11	8 0		4 1		2
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	13 1 12 9		342 2		Y	11	7 0		4 1		2
*07	372	N	370	-0-	-2	-0-	12 1 13 9		345 2		Y	12	7 0		4 1		3
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13 1 14 9		377 2		Y	13	9 0		4 1		3

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 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	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-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

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	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	85	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	71	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	3	1	80	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	84	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	71	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	35	1	994	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
04	1050	N	829	-0-	-221	-0-	29	1	796	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
05	1023	N	873	-0-	-150	-0-	31	1	838	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
06	990	N	883	-0-	-107	-0-	31	1	848	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
*07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	31	1	861	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	29	1	836	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	11	1	323	2	Y	14	9	0	5	1	3
							15	9									
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	11	1	319	2	Y	13	9	0	4	1	3
							14	9									
05	347	X	347	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	Y	11	8	0	4	1	2
							12	9									
06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	11	1	312	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
*07	335	X	335	-0-	-0-	-0-	11	1	311	2	Y	12	7	0	4	1	3
							13	9									
*08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	Y	11	8	0	4	1	2
							12	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

03	558	N	332	-0-	-226	-0-	11	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	358	-0-	-122	-0-	12	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	14	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	34	1	930	2	Y	-0-					-0-
*07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	26	1	744	2	Y	-0-					-0-
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	26	1	744	2	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 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	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-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 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	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-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 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	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	138 184	1 9	3911	2	Y	167	105	0	65	1	33
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	131 165	1 9	3658	2	Y	150	105	0	48	1	30
05	2821	X	2349	-0-	-472	-0-	80 89	1 9	2180	2	Y	81	66	0	33	1	12
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	126 138	1 9	3420	2	Y	125	78	0	39	1	20
*07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	132 155	1 9	3710	2	Y	141	86	0	43	1	32
*08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	133 153	1 9	3784	2	Y	139	99	0	44	1	28

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 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	-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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

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	1760	N	1760	-0-		-0-	-0-	59	1	1683	2	Y	16	10	0	6	1	3
								18	9									
04	1657	N	1657	-0-		-0-	-0-	57	1	1585	2	Y	14	10	0	4	1	3
								15	9									
05	1967	N	1967	-0-		-0-	-0-	69	1	1883	2	Y	14	10	0	5	1	2
								15	9									
06	1733	N	1733	-0-		-0-	-0-	61	1	1654	2	Y	16	10	0	5	1	3
								18	9									
*07	1808	N	1808	-0-		-0-	-0-	62	1	1732	2	Y	13	9	0	4	1	3
								14	9									
*08	1826	N	1826	-0-		-0-	-0-	61	1	1750	2	Y	14	10	0	4	1	3
								15	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

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	1922	N	1878	-0-		-44	-0-	62	1	1750	2	Y	60	39	0	24	1	12
								66	9									
04	1406	N	1406	-0-		-0-	-0-	47	1	1311	2	Y	44	32	0	15	1	9
								48	9									
05	1953	N	1684	-0-		-269	-0-	58	1	1575	2	Y	46	32	0	16	1	7
								51	9									
06	1830	N	1064	-0-		-766	-0-	37	1	994	2	Y	30	21	0	11	1	5
								33	9									
*07	1457	N	991	-0-		-466	-0-	33	1	927	2	Y	28	18	0	9	1	6
								31	9									
08	1674	N	1058	-0-		-616	-0-	35	1	991	2	Y	29	20	0	9	1	6
								32	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

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	2480	N	2479	-0-		-1	-0-	84	1	2384	2	Y	10	7	0	4	1	2
								11	9									
04	2460	N	2287	-0-		-173	-0-	79	1	2197	2	Y	10	7	0	3	1	2
								11	9									
05	2542	N	2349	-0-		-193	-0-	83	1	2256	2	Y	9	7	0	3	1	1
								10	9									
06	2400	N	2240	-0-		-160	-0-	79	1	2151	2	Y	9	6	0	3	1	1
								10	9									
*07	2356	N	2273	-0-		-83	-0-	78	1	2184	2	Y	10	6	0	3	1	2
								11	9									
08	2356	N	2243	-0-		-113	-0-	76	1	2157	2	Y	9	6	0	3	1	2
								10	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

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	1674	N	1524	-0-		-150	-0-	51	1	1460	2	Y	12	7	0	5	1	2
								13	9									
04	1561	N	1561	-0-		-0-	-0-	54	1	1494	2	Y	12	8	0	4	1	2
								13	9									
05	1333	N	981	-0-		-352	-0-	34	1	939	2	Y	7	5	0	3	1	1
								8	9									
06	1470	N	934	-0-		-536	-0-	33	1	894	2	Y	6	4	0	2	1	1
								7	9									
*07	1612	N	1550	-0-		-62	-0-	53	1	1486	2	Y	10	6	0	3	1	2
								11	9									
*08	1482	N	1482	-0-		-0-	-0-	50	1	1421	2	Y	10	7	0	3	1	2
								11	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

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	1612	N	1597	-0-		-15		-0-	53	1	1518	2	Y	24	15	0	9	1	5
									26	9									
04	1611	N	1611	-0-		-0-		-0-	55	1	1533	2	Y	21	15	0	7	1	4
									23	9									
05	1624	N	1624	-0-		-0-		-0-	57	1	1544	2	Y	21	15	0	7	1	3
									23	9									
06	1588	N	1588	-0-		-0-		-0-	56	1	1510	2	Y	20	13	0	7	1	3
									22	9									
*07	1674	N	1617	-0-		-57		-0-	55	1	1539	2	Y	21	13	0	6	1	5
									23	9									
08	1612	N	1609	-0-		-3		-0-	54	1	1534	2	Y	19	14	0	6	1	4
									21	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

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	775	N	484	-0-		-291		-0-	15	1	429	2	Y	36	23	0	14	1	7
									40	9									
04	540	N	456	-0-		-84		-0-	15	1	404	2	Y	34	23	0	11	1	7
									37	9									
05	496	N	462	-0-		-34		-0-	15	1	413	2	Y	31	22	0	11	1	5
									34	9									
06	480	N	331	-0-		-149		-0-	11	1	296	2	Y	22	15	0	8	1	4
									24	9									
*07	988	N	988	-0-		-0-		-0-	31	1	884	2	Y	66	37	0	18	1	15
									73	9									
*08	1221	N	1221	-0-		-0-		-0-	38	1	1095	2	Y	80	55	0	24	1	16
									88	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

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	1293	N	1293	-0-		-0-		-0-	42	1	1182	2	Y	63	33	0	21	1	12
									69	9									
04	1289	N	1289	-0-		-0-		-0-	42	1	1181	2	Y	60	41	0	19	1	12
									66	9									
05	1365	N	1365	-0-		-0-		-0-	46	1	1255	2	Y	58	41	0	20	1	9
									64	9									
06	1327	N	1327	-0-		-0-		-0-	45	1	1221	2	Y	55	37	0	18	1	9
									61	9									
*07	1374	N	1374	-0-		-0-		-0-	45	1	1264	2	Y	59	37	0	18	1	13
									65	9									
*08	1371	N	1371	-0-		-0-		-0-	44	1	1263	2	Y	58	41	0	18	1	12
									64	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

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	1767	N	1759	-0-		-8		-0-	59	1	1660	2	Y	36	23	0	14	1	7
									40	9									
04	1740	N	1633	-0-		-107		-0-	55	1	1541	2	Y	34	23	0	11	1	7
									37	9									
05	1767	N	1713	-0-		-54		-0-	59	1	1620	2	Y	31	22	0	11	1	5
									34	9									
06	1787	N	1787	-0-		-0-		-0-	62	1	1690	2	Y	32	21	0	11	1	5
									35	9									
*07	1811	N	1811	-0-		-0-		-0-	61	1	1713	2	Y	34	21	0	10	1	8
									37	9									
*08	1710	N	1710	-0-		-0-		-0-	57	1	1620	2	Y	30	22	0	10	1	6
									33	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

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	961	N	886	-0-	-75	-0-	30	1	852	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									
04	960	N	792	-0-	-168	-0-	27	1	762	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
05	961	N	807	-0-	-154	-0-	28	1	777	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	30	1	825	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
*07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	29	1	823	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	26	1	749	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

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	3100	N	3030	-0-	-70	27	102	1	2900	2	Y	25	16	0	10	1	5
							28	9									
04	2823	X	2796	-0-	-27	-0-	96	1	2676	2	Y	22	16	0	7	1	4
							24	9									
05	2914	X	2864	-0-	-50	-0-	100	1	2741	2	Y	21	15	0	7	1	3
							23	9									
06	2820	X	2755	-0-	-65	-0-	97	1	2636	2	Y	20	13	0	7	1	3
							22	9									
*07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	102	1	2861	2	Y	23	14	0	7	1	5
							25	9									
08	2914	X	2836	-0-	-78	-0-	95	1	2718	2	Y	21	15	0	7	1	4
							23	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	65	1	1854	2	Y	38	24	0	15	1	7
							42	9									
04	2130	N	1715	-0-	-415	-0-	58	1	1623	2	Y	31	22	0	10	1	6
							34	9									
05	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	67	1	1831	2	Y	33	23	0	11	1	5
							36	9									
06	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	64	1	1749	2	Y	30	20	0	10	1	5
							33	9									
*07	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	58	1	1627	2	Y	29	18	0	9	1	7
							32	9									
08	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	60	1	1702	2	Y	29	21	0	9	1	6
							32	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

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	124	N	94	-0-	-30	-0-	3	1	89	2	N	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	3	1	89	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	3	1	84	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	N	4	2	0	1	1	1
							4	9									
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

03	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	117	1	3333	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									
04	3600	X	3319	-0-	-281	-0-	115	1	3201	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
05	3534	X	3408	-0-	-126	-0-	120	1	3286	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	118	1	3213	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*07	3441	X	3366	-0-	-75	-0-	115	1	3247	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
*08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	117	1	3337	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	133	1	3774	2	Y	19	12	0	7	1	4
							21	9									
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	113	1	3148	2	Y	15	11	0	5	1	3
							17	9									
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	144	1	3940	2	Y	18	12	0	6	1	3
							20	9									
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	138	1	3756	2	Y	16	11	0	5	1	3
							18	9									
*07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	139	1	3901	2	Y	17	11	0	5	1	4
							19	9									
*08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	142	1	4050	2	Y	17	12	0	5	1	4
							19	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 10372 - 12631

03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	74	1	2106	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	69	1	1931	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	73	1	1990	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	74	1	2023	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
*07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	79	1	2213	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
*08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	92	1	2609	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6452	-0-	-306		-0-		218	1	6182	2	Y	47	30	0	19	1	9
									52	9									
04	6990	X	6780	-0-	-210		-0-		233	1	6493	2	Y	49	33	0	15	1	10
									54	9									
05	6634	X	6568	-0-	-66		-0-		230	1	6292	2	Y	42	31	0	15	1	6
									46	9									
06	6562	X	6562	-0-	-0-		-0-		231	1	6284	2	Y	43	28	0	14	1	7
									47	9									
*07	7006	X	6626	-0-	-380		-0-		226	1	6352	2	Y	44	27	0	14	1	10
									48	9									
08	7006	X	6580	-0-	-426		-0-		222	1	6312	2	Y	42	30	0	13	1	9
									46	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

03	5518	X	4903	-0-	-615		-0-		167	1	4736	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5092	-0-	-398		-0-		177	1	4915	2	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5293	-0-	-70		-0-		187	1	5106	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	5125	-0-	-65		-0-		182	1	4943	2	Y	-0-					-0-
*07	5363	X	5163	-0-	-200		-0-		177	1	4986	2	Y	-0-					-0-
08	5301	X	5137	-0-	-164		-0-		174	1	4963	2	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

03	6200	X	5851	-0-	-349		-0-		1782	1	3946	2	Y	112	71	0	44	1	22
									123	9									
04	6030	X	5640	-0-	-390		-0-		1726	1	3798	2	Y	105	72	0	34	1	21
									116	9									
05	5890	X	5764	-0-	-126		-0-		1785	1	3872	2	Y	97	69	0	34	1	15
									107	9									
06	5700	X	5488	-0-	-212		-0-		1725	1	3663	2	Y	91	61	0	30	1	15
									100	9									
*07	5890	X	5295	-0-	-595		-0-		1765	1	3431	2	Y	90	57	0	28	1	20
									99	9									
08	5859	X	5622	-0-	-237		-0-		1774	1	3745	2	Y	94	66	0	29	1	19
									103	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

03	6882	X	6553	-0-	-329		-0-		221	1	6268	2	Y	58	37	0	23	1	11
									64	9									
04	7020	X	6270	-0-	-750		-0-		215	1	5996	2	Y	54	37	0	17	1	11
									59	9									
05	6851	X	6419	-0-	-432		-0-		225	1	6139	2	Y	50	35	0	18	1	8
									55	9									
06	6390	X	6187	-0-	-203		-0-		218	1	5917	2	Y	47	31	0	16	1	8
									52	9									
*07	6603	X	6276	-0-	-327		-0-		213	1	6009	2	Y	49	31	0	15	1	11
									54	9									
08	6541	X	6272	-0-	-269		-0-		211	1	6008	2	Y	48	34	0	15	1	10
									53	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

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	5115	X	4441	-0-		-674	-0-	150	1	4255	2	Y	33	21	0	13	1	6
								36	9									
04	5160	X	4239	-0-		-921	-0-	146	1	4059	2	Y	31	21	0	10	1	6
								34	9									
05	4627	X	4627	-0-		-0-	-0-	162	1	4432	2	Y	30	21	0	10	1	5
								33	9									
06	4620	X	4620	-0-		-0-	-0-	163	1	4425	2	Y	29	19	0	10	1	5
								32	9									
*07	4750	X	4750	-0-		-0-	-0-	162	1	4554	2	Y	31	19	0	10	1	7
								34	9									
*08	4770	X	4770	-0-		-0-	-0-	161	1	4575	2	Y	31	22	0	10	1	6
								34	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

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	3534	X	3319	-0-		-215	-0-	690	1	2534	2	Y	86	54	0	33	1	17
								95	9									
04	3330	X	2522	-0-		-808	-0-	646	1	1808	2	Y	62	46	0	21	1	12
								68	9									
05	3348	X	2577	-0-		-771	-0-	668	1	1845	2	Y	58	41	0	20	1	9
								64	9									
06	3294	X	3294	-0-		-0-	-0-	675	1	2539	2	Y	73	47	0	23	1	12
								80	9									
*07	3344	X	3344	-0-		-0-	-0-	692	1	2567	2	Y	77	48	0	24	1	17
								85	9									
*08	3440	X	3440	-0-		-0-	-0-	694	1	2661	2	Y	77	54	0	24	1	16
								85	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

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	7316	X	6870	-0-		-446	-0-	233	1	6613	2	Y	22	14	0	9	1	4
								24	9									
04	7800	X	6682	-0-		-1118	-0-	231	1	6427	2	Y	22	15	0	7	1	4
								24	9									
05	6944	X	6887	-0-		-57	-0-	242	1	6623	2	Y	20	14	0	7	1	3
								22	9									
06	6720	X	6667	-0-		-53	-0-	236	1	6411	2	Y	18	12	0	6	1	3
								20	9									
*07	6944	X	6929	-0-		-15	-0-	237	1	6670	2	Y	20	12	0	6	1	5
								22	9									
*08	7082	X	7082	-0-		-0-	-0-	239	1	6822	2	Y	19	14	0	6	1	4
								21	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

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	5735	X	5139	-0-		-596	-0-	175	1	4961	2	Y	3	2	0	1	1	1
								3	9									
04	5880	X	4853	-0-		-1027	-0-	168	1	4682	2	Y	3	2	0	1	1	1
								3	9									
05	5456	X	5149	-0-		-307	-0-	182	1	4965	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
								2	9									
06	5280	X	4246	-0-		-1034	-0-	150	1	4093	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
								3	9									
*07	5425	X	4173	-0-		-1252	-0-	143	1	4027	2	Y	3	1	0	1	1	1
								3	9									
08	5146	X	3879	-0-		-1267	-0-	131	1	3746	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
								2	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4576	-0-	-229	-0-	155	1	4393	2	Y	25	16	0	10	1	5
							28	9									
04	4710	X	4328	-0-	-382	-0-	149	1	4153	2	Y	24	16	0	8	1	5
							26	9									
05	4681	X	4441	-0-	-240	-0-	156	1	4261	2	Y	22	16	0	8	1	3
							24	9									
06	4500	X	4373	-0-	-127	-0-	154	1	4196	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									
*07	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	153	1	4297	2	Y	23	14	0	7	1	5
							25	9									
08	4588	X	4355	-0-	-233	-0-	147	1	4185	2	Y	21	15	0	7	1	4
							23	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	149	1	4214	2	N	92	58	0	36	1	18
							101	9									
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	143	1	3981	2	N	84	58	0	27	1	17
							92	9									
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	151	1	4131	2	N	79	56	0	28	1	12
							87	9									
06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	150	1	4083	2	N	77	51	0	25	1	13
							85	9									
*07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	146	1	4118	2	N	80	50	0	25	1	18
							88	9									
*08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	144	1	4099	2	N	78	55	0	25	1	16
							86	9									

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

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-	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-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 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	7564	X	6644	-0-	-920	-0-	1812	1	4807	2	Y	23	15	0	9	1	4
							25	9									
04	6180	X	4868	-0-	-1312	-0-	1703	1	3146	2	Y	17	12	0	6	1	3
							19	9									
05	7037	X	4073	-0-	-2964	-0-	1728	1	2331	2	Y	13	9	0	5	1	2
							14	9									
06	6810	X	6047	-0-	-763	-0-	1747	1	4280	2	Y	18	11	0	6	1	3
							20	9									
*07	7037	X	5650	-0-	-1387	-0-	1780	1	3851	2	Y	17	11	0	5	1	4
							19	9									
*08	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	1875	1	6616	2	Y	25	17	0	7	1	5
							28	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5333	-0-	-774	-0-	181	1	5132	2	Y	18	11	0	7	1	4
							20	9									
04	6270	X	4943	-0-	-1327	-0-	171	1	4755	2	Y	15	11	0	5	1	3
							17	9									
05	5890	X	5118	-0-	-772	-0-	180	1	4921	2	Y	15	11	0	5	1	2
							17	9									
06	5310	X	4975	-0-	-335	-0-	176	1	4782	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
*07	5487	X	5108	-0-	-379	-0-	175	1	4916	2	Y	15	9	0	5	1	3
							17	9									
08	5332	X	5281	-0-	-51	-0-	178	1	5085	2	Y	16	11	0	5	1	3
							18	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	104	1	2944	2	Y	29	18	0	11	1	6
							32	9									
04	3180	X	2831	-0-	-349	-0-	97	1	2708	2	Y	24	17	0	8	1	5
							26	9									
05	3131	X	2731	-0-	-400	-0-	96	1	2611	2	Y	22	16	0	8	1	3
							24	9									
06	3030	X	2588	-0-	-442	-0-	91	1	2474	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									
*07	3069	X	2546	-0-	-523	-0-	87	1	2436	2	Y	21	13	0	6	1	5
							23	9									
08	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	97	1	2762	2	Y	23	16	0	7	1	5
							25	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2471	-0-	-40	-0-	82	1	2326	2	N	57	36	0	22	1	11
							63	9									
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	83	1	2323	2	N	56	38	0	18	1	11
							62	9									
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	88	1	2414	2	N	52	37	0	18	1	8
							57	9									
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	86	1	2332	2	N	50	33	0	17	1	8
							55	9									
*07	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	82	1	2318	2	N	52	32	0	16	1	12
							57	9									
08	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	81	1	2314	2	N	49	35	0	16	1	10
							54	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3760	-0-	-115	-0-	126	1	3578	2	Y	51	32	0	20	1	10
							56	9									
04	3750	X	3605	-0-	-145	-0-	123	1	3431	2	Y	46	32	0	15	1	9
							51	9									
05	3875	X	3640	-0-	-235	-0-	127	1	3465	2	Y	44	31	0	15	1	7
							48	9									
06	3660	X	3549	-0-	-111	-0-	124	1	3380	2	Y	41	27	0	14	1	7
							45	9									
*07	3751	X	3614	-0-	-137	-0-	122	1	3445	2	Y	43	27	0	13	1	10
							47	9									
08	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	120	1	3415	2	Y	42	30	0	13	1	9
							46	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

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	6363	X	6363	-0-		-0-	-0-		215	1	6092	2	Y	51	32	0	20	1	10
									56	9									
04	6307	X	6307	-0-		-0-	-0-		217	1	6037	2	Y	48	33	0	15	1	10
									53	9									
05	6120	X	6120	-0-		-0-	-0-		215	1	5859	2	Y	42	31	0	15	1	6
									46	9									
06	5998	X	5998	-0-		-0-	-0-		211	1	5741	2	Y	42	27	0	14	1	7
									46	9									
*07	6127	X	6127	-0-		-0-	-0-		209	1	5871	2	Y	43	27	0	13	1	10
									47	9									
*08	6066	X	6066	-0-		-0-	-0-		204	1	5816	2	Y	42	30	0	13	1	9
									46	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

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	7905	X	7464	-0-		-441	-0-		251	1	7122	2	Y	83	53	0	33	1	16
									91	9									
04	8340	X	6770	-0-		-1570	-0-		232	1	6458	2	Y	73	51	0	24	1	14
									80	9									
05	7905	X	6964	-0-		-941	-0-		243	1	6646	2	Y	68	48	0	24	1	10
									75	9									
06	7500	X	6811	-0-		-689	-0-		239	1	6500	2	Y	65	43	0	21	1	11
									72	9									
*07	7750	X	6807	-0-		-943	-0-		231	1	6502	2	Y	67	42	0	21	1	15
									74	9									
08	7471	X	6984	-0-		-487	-0-		234	1	6676	2	Y	67	47	0	21	1	14
									74	9									

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

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	7688	X	7671	-0-		-17	-0-		1841	1	5604	2	Y	205	129	0	80	1	40
									226	9									
04	7860	X	7314	-0-		-546	-0-		1781	1	5325	2	Y	189	131	0	61	1	37
									208	9									
05	7750	X	7592	-0-		-158	-0-		1846	1	5549	2	Y	179	126	0	63	1	27
									197	9									
06	7500	X	7356	-0-		-144	-0-		1788	1	5381	2	Y	170	113	0	56	1	28
									187	9									
*07	7657	X	7238	-0-		-419	-0-		1828	1	5220	2	Y	173	108	0	54	1	39
									190	9									
08	7657	X	7502	-0-		-155	-0-		1835	1	5474	2	Y	175	123	0	55	1	36
									193	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

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	7254	X	6329	-0-		-925	-0-		214	1	6073	2	Y	38	24	0	15	1	7
									42	9									
04	7050	X	5669	-0-		-1381	-0-		195	1	5439	2	Y	32	23	0	10	1	6
									35	9									
05	7161	X	5770	-0-		-1391	-0-		203	1	5534	2	Y	30	21	0	10	1	5
									33	9									
06	6780	X	5554	-0-		-1226	-0-		196	1	5327	2	Y	28	19	0	9	1	5
									31	9									
*07	6510	X	6232	-0-		-278	-0-		213	1	5984	2	Y	32	20	0	10	1	7
									35	9									
*08	6465	X	6465	-0-		-0-	-0-		218	1	6211	2	Y	33	23	0	10	1	7
									36	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 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	8618	X	8357	-0-	-261	-0-	281	1	7960	2	Y	105	65	0	41	1	21
							116	9									
04	8700	X	7626	-0-	-1074	-0-	261	1	7264	2	Y	92	65	0	30	1	18
							101	9									
05	8618	X	8415	-0-	-203	-0-	294	1	8019	2	Y	93	65	0	32	1	14
							102	9									
06	8100	X	7683	-0-	-417	-0-	269	1	7322	2	Y	84	56	0	28	1	14
							92	9									
*07	8370	X	7490	-0-	-880	-0-	254	1	7145	2	Y	83	52	0	26	1	19
							91	9									
08	8401	X	7075	-0-	-1326	-0-	237	1	6753	2	Y	77	55	0	25	1	16
							85	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 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	7812	X	7574	-0-	-238	-0-	257	1	7297	2	Y	18	11	0	7	1	4
							20	9									
04	8190	X	7509	-0-	-681	-0-	260	1	7230	2	Y	17	12	0	6	1	3
							19	9									
05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	278	1	7582	2	Y	18	12	0	6	1	3
							20	9									
06	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	271	1	7370	2	Y	15	10	0	5	1	3
							17	9									
*07	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	267	1	7508	2	Y	16	10	0	5	1	4
							18	9									
08	7874	X	7718	-0-	-156	-0-	261	1	7440	2	Y	15	11	0	5	1	3
							17	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 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	10168	X	7989	-0-	-2179	-0-	270	1	7654	2	Y	59	37	0	23	1	12
							65	9									
04	10050	X	8013	-0-	-2037	-0-	276	1	7675	2	Y	56	39	0	18	1	11
							62	9									
05	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	298	1	8127	2	Y	55	39	0	19	1	8
							61	9									
06	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	302	1	8202	2	Y	55	36	0	18	1	9
							61	9									
*07	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	298	1	8374	2	Y	57	35	0	18	1	13
							63	9									
08	8494	X	8362	-0-	-132	-0-	282	1	8022	2	Y	53	38	0	17	1	11
							58	9									

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 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	6944	X	6736	-0-	-208	-0-	227	1	6452	2	Y	52	33	0	21	1	10
							57	9									
04	7050	X	6511	-0-	-539	-0-	224	1	6232	2	Y	50	34	0	16	1	10
							55	9									
05	6913	X	6698	-0-	-215	-0-	235	1	6412	2	Y	46	33	0	16	1	7
							51	9									
06	6600	X	6564	-0-	-36	-0-	231	1	6285	2	Y	44	29	0	15	1	7
							48	9									
*07	6820	X	6705	-0-	-115	-0-	228	1	6425	2	Y	47	29	0	14	1	11
							52	9									
08	6727	X	6649	-0-	-78	-0-	224	1	6377	2	Y	44	32	0	14	1	9
							48	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

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	6981	X	6981	-0-		-0-	-0-	235	1	6660	2	Y	78	50	0	31	1	15
								86	9									
04	6751	X	6751	-0-		-0-	-0-	231	1	6440	2	Y	73	51	0	23	1	14
								80	9									
05	7254	X	6719	-0-		-535	-0-	235	1	6411	2	Y	66	47	0	23	1	10
								73	9									
06	7020	X	6541	-0-		-479	-0-	230	1	6242	2	Y	63	42	0	21	1	10
								69	9									
*07	7254	X	6588	-0-		-666	-0-	224	1	6291	2	Y	66	41	0	20	1	15
								73	9									
08	6975	X	6652	-0-		-323	-0-	223	1	6359	2	Y	64	46	0	20	1	13
								70	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

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	7590	X	7590	-0-		-0-	-0-	257	1	7287	2	Y	42	27	0	17	1	8
								46	9									
04	7680	X	6931	-0-		-749	-0-	239	1	6649	2	Y	39	27	0	12	1	8
								43	9									
05	7719	X	7269	-0-		-450	-0-	255	1	6973	2	Y	37	26	0	13	1	6
								41	9									
06	7470	X	6872	-0-		-598	-0-	242	1	6594	2	Y	33	22	0	11	1	6
								36	9									
*07	7719	X	7086	-0-		-633	-0-	242	1	6805	2	Y	35	22	0	11	1	8
								39	9									
08	7595	X	7321	-0-		-274	-0-	247	1	7035	2	Y	35	25	0	11	1	7
								39	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

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	5797	X	5498	-0-		-299	-0-	633	1	4780	2	Y	77	49	0	30	1	15
								85	9									
04	5880	X	5263	-0-		-617	-0-	614	1	4570	2	Y	72	50	0	23	1	14
								79	9									
05	5678	X	5678	-0-		-0-	-0-	646	1	4954	2	Y	71	49	0	25	1	11
								78	9									
06	5430	X	5380	-0-		-50	-0-	622	1	4685	2	Y	66	44	0	22	1	11
								73	9									
*07	5580	X	5282	-0-		-298	-0-	628	1	4581	2	Y	66	41	0	21	1	15
								73	9									
08	5673	X	5487	-0-		-186	-0-	633	1	4780	2	Y	67	47	0	21	1	14
								74	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

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	8786	X	8786	-0-		-0-	-0-	294	1	8334	2	Y	144	92	0	57	1	28
								158	9									
04	8443	X	8443	-0-		-0-	-0-	288	1	8006	2	Y	135	93	0	43	1	27
								149	9									
05	9207	X	8691	-0-		-516	-0-	302	1	8251	2	Y	125	89	0	44	1	19
								138	9									
06	8910	X	8418	-0-		-492	-0-	294	1	7994	2	Y	118	79	0	39	1	19
								130	9									
*07	9207	X	8558	-0-		-649	-0-	289	1	8130	2	Y	126	78	0	39	1	28
								139	9									
08	8773	X	8467	-0-		-306	-0-	283	1	8051	2	Y	121	86	0	38	1	25
								133	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

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	8494	X	8269	-0-		-225	-0-	280	1	7942	2	Y	43	27	0	17	1	8
								47	9									
04	8910	X	7975	-0-		-935	-0-	275	1	7656	2	Y	40	27	0	13	1	8
								44	9									
05	8277	X	7878	-0-		-399	-0-	277	1	7562	2	Y	35	25	0	13	1	5
								39	9									
06	8010	X	7765	-0-		-245	-0-	274	1	7452	2	Y	35	23	0	11	1	6
								39	9									
*07	8277	X	7672	-0-		-605	-0-	262	1	7371	2	Y	35	22	0	11	1	8
								39	9									
08	8277	X	7940	-0-		-337	-0-	268	1	7633	2	Y	35	25	0	11	1	7
								39	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

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	9517	X	8924	-0-		-593	-0-	302	1	8575	2	Y	43	27	0	17	1	8
								47	9									
04	9240	X	8867	-0-		-373	-0-	306	1	8516	2	Y	41	28	0	13	1	8
								45	9									
05	9331	X	8931	-0-		-400	-0-	314	1	8575	2	Y	38	27	0	13	1	6
								42	9									
06	8820	X	8504	-0-		-316	-0-	300	1	8165	2	Y	35	23	0	12	1	6
								39	9									
*07	9176	X	8202	-0-		-974	-0-	280	1	7883	2	Y	35	22	0	11	1	8
								39	9									
08	9176	X	8684	-0-		-492	-0-	293	1	8352	2	Y	35	25	0	11	1	7
								39	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

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	6927	X	6927	-0-		-0-	-0-	1819	1	4989	2	Y	108	68	0	42	1	21
								119	9									
04	6492	X	6492	-0-		-0-	-0-	1756	1	4628	2	Y	98	68	0	32	1	19
								108	9									
05	6955	X	6955	-0-		-0-	-0-	1827	1	5023	2	Y	95	67	0	33	1	14
								105	9									
06	6734	X	6734	-0-		-0-	-0-	1769	1	4865	2	Y	91	60	0	30	1	15
								100	9									
*07	6898	X	6898	-0-		-0-	-0-	1820	1	4972	2	Y	96	59	0	30	1	22
								106	9									
*08	6691	X	6691	-0-		-0-	-0-	1811	1	4780	2	Y	91	65	0	29	1	19
								100	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

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	8990	X	8974	-0-		-16	-0-	303	1	8604	2	Y	61	39	0	24	1	12
								67	9									
04	8730	X	8266	-0-		-464	-0-	285	1	7920	2	Y	55	38	0	18	1	11
								61	9									
05	9021	X	8929	-0-		-92	-0-	313	1	8558	2	Y	53	37	0	19	1	8
								58	9									
06	8740	X	8740	-0-		-0-	-0-	308	1	8376	2	Y	51	34	0	17	1	8
								56	9									
*07	9021	X	8834	-0-		-187	-0-	301	1	8474	2	Y	54	33	0	17	1	12
								59	9									
08	8959	X	8590	-0-		-369	-0-	289	1	8246	2	Y	50	36	0	16	1	10
								55	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	246	1	6975	2	Y	25	16	0	10	1	5
							28	9									
04	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	249	1	6932	2	Y	25	17	0	8	1	5
							28	9									
05	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	253	1	6905	2	Y	22	16	0	8	1	3
							24	9									
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	217	1	5911	2	Y	19	13	0	6	1	3
							21	9									
*07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	172	1	4851	2	Y	16	10	0	5	1	4
							18	9									
*08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	121	1	3442	2	Y	10	8	0	4	1	2
							11	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9283	-0-	-110	-0-	311	1	8810	2	Y	147	92	0	57	1	29
							162	9									
04	9780	X	8919	-0-	-861	-0-	304	1	8466	2	Y	135	94	0	43	1	27
							149	9									
05	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	335	1	9144	2	Y	133	94	0	46	1	20
							146	9									
06	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	332	1	9032	2	Y	129	85	0	43	1	21
							142	9									
*07	9269	X	9181	-0-	-88	-0-	310	1	8730	2	Y	128	80	0	40	1	29
							141	9									
08	9610	X	9513	-0-	-97	-0-	318	1	9052	2	Y	130	91	0	41	1	27
							143	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 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	7812	X	7172	-0-	-640	-0-	7131	2	41	9	Y	37	36	1			65
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7054	2	35	9	Y	32	33	1			64
05	7316	X	7314	-0-	-2	-0-	7310	2	4	9	Y	4					68
06	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7944	2	2	9	Y	2	38	1			32
07	7316	X	7268	-0-	-48	-0-	7267	2	1	9	Y	1					33
08	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7311	2	31	9	Y	28	39	1			22

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5861	-0-	-308	-0-	5797	2	64	9	Y	58	59	1			103
04	5790	X	5296	-0-	-494	-0-	5245	2	51	9	Y	46	53	1			96
05	6696	X	5955	-0-	-741	-0-	5947	2	8	9	Y	7					103
06	6480	X	6027	-0-	-453	-0-	6025	2	2	9	Y	2	57	1			48
07	6696	X	5683	-0-	-1013	-0-	5682	2	1	9	Y	1					49
08	5952	X	5758	-0-	-194	-0-	5711	2	47	9	Y	43	59	1			33

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4476	-0-	-329	-0-	4351	2	125	9	Y	114	180	1			87
04	4650	X	3844	-0-	-806	-0-	3741	2	103	9	Y	94	62	1			119
05	4371	X	3701	-0-	-670	-0-	3603	2	98	9	Y	89	55	1			153
06	4320	X	3608	-0-	-712	-0-	3518	2	90	9	Y	82	174	1			61
07	4464	X	3201	-0-	-1263	-0-	3123	2	78	9	Y	71	53	1			79
08	4464	X	3527	-0-	-937	-0-	3468	2	59	9	Y	54	80	1			53

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 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	12834	X	10970	-0-	-1864	-0-	374	1	10596	2	Y	-0-					-0-
04	12420	X	10465	-0-	-1955	-0-	363	1	10102	2	Y	-0-					-0-
05	12462	X	11077	-0-	-1385	-0-	391	1	10686	2	Y	-0-					-0-
06	11070	X	10718	-0-	-352	-0-	380	1	10338	2	Y	-0-					-0-
*07	11439	X	11277	-0-	-162	-0-	387	1	10890	2	Y	-0-					-0-
08	11067	X	10867	-0-	-200	-0-	368	1	10499	2	Y	-0-					-0-

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

03	6510	X	6419	-0-	-91	-0-	6378	2	41	9	Y	37	34	1			62
04	6240	X	5735	-0-	-505	-0-	5703	2	32	9	Y	29	32	1			59
05	6448	X	6053	-0-	-395	-0-	6049	2	4	9	Y	4					63
06	6210	X	6176	-0-	-34	-0-	6175	2	1	9	Y	1	35	1			29
07	6417	X	5938	-0-	-479	-0-	5937	2	1	9	Y	1					30
08	6417	X	5965	-0-	-452	-0-	5936	2	29	9	Y	26	36	1			20

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

03	14508	X	13967	-0-	-541	-0-	470	1	13344	2	Y	139	88	0	55	1	27
							153	9									
04	15240	X	13411	-0-	-1829	-0-	460	1	12809	2	Y	129	89	0	41	1	26
							142	9									
05	14415	X	13777	-0-	-638	-0-	482	1	13164	2	Y	119	85	0	42	1	18
							131	9									
06	13770	X	13396	-0-	-374	-0-	471	1	12798	2	Y	115	76	0	38	1	19
							127	9									
*07	14229	X	13638	-0-	-591	-0-	463	1	13043	2	Y	120	75	0	37	1	27
							132	9									
08	13981	X	13510	-0-	-471	-0-	454	1	12927	2	Y	117	83	0	37	1	24
							129	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

03	7099	X	6923	-0-	-176	-0-	6839	2	84	9	Y	76	127	1			58
04	6870	X	6440	-0-	-430	-0-	6366	2	74	9	Y	67	41	1			84
05	7099	X	6354	-0-	-745	-0-	6281	2	73	9	Y	66	39	1			111
06	6870	X	6766	-0-	-104	-0-	6693	2	73	9	Y	66	128	1			49
07	7006	X	5864	-0-	-1142	-0-	5802	2	62	9	Y	56	43	1			62
08	6913	X	6803	-0-	-110	-0-	6753	2	50	9	Y	45	63	1			44

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

03	8029	X	7980	-0-	-49	-0-	266	1	7549	2	Y	150	95	0	59	1	29
							165	9									
04	8400	X	7214	-0-	-1186	-0-	245	1	6825	2	Y	131	92	0	42	1	26
							144	9									
05	8091	X	7220	-0-	-871	-0-	250	1	6839	2	Y	119	85	0	42	1	18
							131	9									
06	7830	X	7572	-0-	-258	-0-	264	1	7174	2	Y	122	80	0	40	1	20
							134	9									
*07	8091	X	7713	-0-	-378	-0-	260	1	7311	2	Y	129	80	0	40	1	29
							142	9									
08	7967	X	7848	-0-	-119	-0-	261	1	7446	2	Y	128	91	0	40	1	26
							141	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11995	-0-	-684	-0-	405	1	11496	2	Y	85	54	0	33	1	17
							94	9									
04	12270	X	11569	-0-	-701	-0-	398	1	11084	2	Y	79	55	0	25	1	16
							87	9									
05	12679	X	11881	-0-	-798	-0-	417	1	11383	2	Y	74	53	0	26	1	11
							81	9									
06	11820	X	11346	-0-	-474	-0-	400	1	10870	2	Y	69	46	0	23	1	11
							76	9									
*07	11997	X	11849	-0-	-148	-0-	404	1	11362	2	Y	75	46	0	23	1	17
							83	9									
08	11997	X	11592	-0-	-405	-0-	390	1	11123	2	Y	72	51	0	23	1	15
							79	9									

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9305	-0-	-584	-0-	313	1	8890	2	Y	93	59	0	37	1	18
							102	9									
04	10050	X	8848	-0-	-1202	-0-	303	1	8447	2	Y	89	61	0	28	1	18
							98	9									
05	9641	X	9440	-0-	-201	-0-	330	1	9019	2	Y	83	59	0	29	1	13
							91	9									
06	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	319	1	8665	2	Y	78	52	0	26	1	13
							86	9									
*07	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	320	1	8996	2	Y	84	52	0	26	1	19
							92	9									
08	9455	X	9188	-0-	-267	-0-	309	1	8791	2	Y	80	57	0	26	1	16
							88	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 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	10633	X	10172	-0-	-461	-0-	10004	2	168	9	Y	153	254	1			117
04	10290	X	9402	-0-	-888	-0-	9250	2	152	9	Y	138	84	1			171
05	10633	X	8398	-0-	-2235	-0-	8267	2	131	9	Y	119	79	1			211
06	10200	X	10057	-0-	-143	-0-	9907	2	150	9	Y	136	246	1			101
07	10168	X	9304	-0-	-864	-0-	9169	2	135	9	Y	123	88	1			136
08	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10075	2	101	9	Y	92	137	1			91

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8041	-0-	-546	-0-	7987	2	54	9	Y	49	46	1			84
04	7530	X	7438	-0-	-92	-0-	7395	2	43	9	Y	39	43	1			80
05	8153	X	8122	-0-	-31	-0-	8115	2	7	9	Y	6					86
06	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8396	2	2	9	Y	2	48	1			40
07	8153	X	7665	-0-	-488	-0-	7664	2	1	9	Y	1					41
08	8122	X	7640	-0-	-482	-0-	7601	2	39	9	Y	35	49	1			27

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	364	1	10333	2	Y	12	8	0	5	1	2
							13	9									
04	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	348	1	9690	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
05	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	363	1	9914	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
06	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	354	1	9629	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
*07	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	354	1	9954	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
*08	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	350	1	9971	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5347	-0-	-264	-0-	180	1	5114	2	Y	48	31	0	19	1	10
							53	9									
04	5580	X	4852	-0-	-728	-0-	167	1	4639	2	Y	42	30	0	14	1	8
							46	9									
05	5766	X	5030	-0-	-736	-0-	176	1	4810	2	Y	40	28	0	14	1	6
							44	9									
06	5580	X	4843	-0-	-737	-0-	170	1	4631	2	Y	38	25	0	13	1	6
							42	9									
*07	5766	X	4983	-0-	-783	-0-	169	1	4770	2	Y	40	25	0	12	1	9
							44	9									
*08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	181	1	5152	2	Y	43	30	0	13	1	9
							47	9									

JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 286978 COMPL. DATE 04/28/2020 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 10288 - 15650

03	17639	X	16369	-0-	-1270	-0-	16223	3	146	9	N	133	175	1			334
04	19800	X	15558	-0-	-4242	-0-	15349	3	209	9	N	190	188	1			336
05	20460	X	15959	-0-	-4501	-0-	15809	3	150	9	N	136	188	1			284
06	16230	X	15613	-0-	-617	-0-	15409	3	204	9	N	185	183	1			286
07	16771	X	15306	-0-	-1465	-0-	15064	3	242	9	N	220	182	1			324
08	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT					324

DUKE WELL #: 2H RRCID -> 294039 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 10460 - 16382

03	33709	X	33709	-0-	-0-	-0-	33377	3	332	9	N	302	180	1			489
04	30616	X	30616	-0-	-0-	-0-	30111	3	505	9	N	459	679	1			269
05	30235	X	30235	-0-	-0-	-0-	29833	3	402	9	N	365	337	1			297
06	29820	X	29267	-0-	-553	-0-	29080	3	187	9	N	170					467
07	33697	X	28358	-0-	-5339	-0-	28109	3	249	9	N	226	180	1			513
08	33697	X	NO RPT	-0-	-33697	-0-					N	NO RPT					513

RFE OPERATING, LLC 704776
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

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-					142

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9706 - 9835

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

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-	-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-

COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

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-					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

GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

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-	-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-

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

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-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

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	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					319
04	4410	X	4302	-0-	-108	-0-	4302	2			N	-0-					319
05	4402	X	1906	-0-	-2496	-0-	1906	2			N	-0-					319
06	4890	X	3731	-0-	-1159	-0-	3731	2			N	-0-					319
07	5053	X	4547	-0-	-506	-0-	4547	2			N	-0-					319
08	5053	X	3368	-0-	-1685	-0-	3368	2			N	-0-					319

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

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-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

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-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 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	6076	X	4909	-0-	-1167	-0-	4909	2			N	-0-					214
04	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					214
05	6014	X	5838	-0-	-176	-0-	5838	2			N	-0-					214
06	5820	X	5219	-0-	-601	-0-	5219	2			N	-0-					214
07	6014	X	5550	-0-	-464	-0-	5550	2			N	-0-					214
08	6014	X	5410	-0-	-604	-0-	5410	2			N	-0-					214

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9362	-0-	-0-	-0-	9253	2	109	9	N	99	174	1			292
04	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8712	2	14	9	N	13	13	8			292
05	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9896	2	20	9	N	18	167	1	18	8	125
06	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					125
07	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2			N	-0-					125
08	9920	X	9324	-0-	-596	-0-	9316	2	8	9	N	7					132

RALPHIE WEST-TAYLOR (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292160 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10240 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35371	X	22881	-0-	-12490	-0-	22047	2	834	9	N	758	909	1	57	8	220
04	34230	X	21150	-0-	-13080	-0-	20392	2	758	9	N	689	668	1	46	8	195
05	28024	X	26686	-0-	-1338	-0-	26130	2	556	9	N	505	436	1	56	8	208
06	27120	X	24510	-0-	-2610	-0-	24138	2	372	9	N	338	213	1	15	8	318
07	28511	X	28511	-0-	-0-	-0-	28027	2	484	9	N	440	422	1			336
08	27165	X	27165	-0-	-0-	-0-	26439	2	726	9	N	660	600	1	16	8	380

RALPHIE EAST WELL #: 1H RRCID -> 292447 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9868 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23188	X	16500	-0-	-6688	-0-	15794	2	706	9	N	642	838	1	25	8	221
04	19710	X	17800	-0-	-1910	-0-	17035	2	765	9	N	695	651	1	41	8	224
05	20026	X	6790	-0-	-13236	-0-	6571	2	219	9	N	199	204	1	9	8	210
06	19380	X	-0-	-0-	-19380	-0-					N	-0-					210
07	18383	X	11950	-0-	-6433	-0-	11476	2	474	9	N	431	384	1	32	8	225
08	18383	X	8453	-0-	-9930	-0-	8055	2	398	9	N	362	351	1	47	8	189

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MCELROY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 292617 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	2			N	-0-					115
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					115
05	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-					115
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					115
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					115
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					115

MCELROY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 294830 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 9742 PERF.11020 - 14204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-9017	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			187
04	5520	X	8	-0-	-5512	-0-	6	2	2	9	N	2	2	8			187
05	1302	X	59	-0-	-1243	-0-	11	2	48	9	N	44	44	8			187
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	10	10	8			187
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	12	12	8			187
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	15	15	8			187

OSCEOLA-MCELROY HEIRS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295115 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10040 - 14229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36828	X	29063	-0-	-7765	-0-	28619	2	444	9	N	404	579	1	2	8	285
04	42328	X	42328	-0-	-0-	-0-	41562	2	766	9	N	696	583	1	2	8	396
05	60517	X	60517	-0-	-0-	-0-	59469	2	1048	9	N	953	839	1	59	8	451
06	50713	X	50713	-0-	-0-	-0-	49965	2	748	9	N	680	506	1	12	8	613
07	50230	X	50230	-0-	-0-	-0-	49407	2	823	9	N	748	821	1	13	8	527
08	60543	X	49964	-0-	-10579	-0-	49153	2	811	9	N	737	873	1	19	8	372

COLLIER-ELDRIDGE BIVINS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296692 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10375 - 17031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74276	X	50011	-0-	-24265	-0-	48998	2	1013	9	N	921	938	1	50	8	287
04	81799	X	81799	-0-	-0-	-0-	80367	2	1432	9	N	1302	961	1	59	8	569
05	103434	X	103434	-0-	-0-	-0-	101839	2	1595	9	Y	1450	1278	1	141	8	600
06	87358	X	87358	-0-	-0-	-0-	85894	2	1464	9	Y	1331	1149	1	53	8	729
07	84537	X	83250	-0-	-1287	-0-	81886	2	1364	9	Y	1240	1226	1			743
08	103447	X	81241	-0-	-22206	-0-	80197	2	1044	9	Y	949	1101	1			591

OSCEOLA MCELROY HEIRS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296715 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10113 - 17361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46748	X	37403	-0-	-9345	-0-	36909	2	494	9	N	449	646	1	52	8	231
04	52861	X	52861	-0-	-0-	-0-	52292	2	569	9	N	517	276	1	85	8	387
05	53964	X	53964	-0-	-0-	-0-	53349	2	615	9	N	559	114	1	304	8	528
06	45870	X	45870	-0-	-0-	-0-	45456	2	414	9	N	376	284	1	38	8	582
07	54622	X	40245	-0-	-14377	-0-	39566	2	679	9	N	617	635	1			564
08	54622	X	50274	-0-	-4348	-0-	49575	2	699	9	N	635	818	1	18	8	363

OSCEOLA-ELDRIDGE BIVINS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296723 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10093 - 17034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77097	X	55192	-0-	-21905	-0-	54003	2	1189	9	N	1081	1166	1	56	8	203
04	81667	X	81667	-0-	-0-	-0-	80359	2	1308	9	N	1189	759	1	54	8	579
05	114318	X	114318	-0-	-0-	-0-	112358	2	1960	9	Y	1782	1053	1	148	8	1160
06	96083	X	96083	-0-	-0-	-0-	94565	2	1518	9	Y	1380	1700	1	55	8	785
07	92539	X	92539	-0-	-0-	-0-	91113	2	1426	9	Y	1296	1245	1			836
08	114297	X	90456	-0-	-23841	-0-	89421	2	1035	9	Y	941	1148	1			629

TAYLOR-COLLIER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297997 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9965 - 17181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	210924	X	83754	-0-	-127170	-0-	82067	2	1687	9	N	1534	1856	1	120	8	142
04	157320	X	72238	-0-	-85082	-0-	70965	2	1273	9	N	1157	962	1	80	8	257
05	129890	X	58356	-0-	-71534	-0-	57359	2	997	9	N	906	906	1	38	8	219
06	100560	X	86038	-0-	-14522	-0-	84715	2	1323	9	N	1203	1089	1	29	8	304
07	93248	X	74494	-0-	-18754	-0-	72922	2	1572	9	N	1429	1381	1	46	8	306
08	83762	X	62324	-0-	-21438	-0-	60857	2	1467	9	N	1334	1033	1	355	8	252

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
T-C-EB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298046 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9979 - 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	253084	X	116278	-0-	-136806	-0-	114330	2	1948	9	N	1771	1924	1	156	8	149
04	186450	X	99743	-0-	-86707	-0-	98262	2	1481	9	N	1346	1144	1	81	8	270
05	168175	X	80545	-0-	-87630	-0-	79391	2	1154	9	N	1049	826	1	137	8	356
06	138480	X	122076	-0-	-16404	-0-	120364	2	1712	9	N	1556	1318	1	44	8	550
07	129270	X	102718	-0-	-26552	-0-	100727	2	1991	9	N	1810	2080	1	79	8	201
08	116281	X	85617	-0-	-30664	-0-	84107	2	1510	9	N	1373	1046	1	186	8	342

TAYLOR (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298181 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10006 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280209	X	125044	-0-	-155165	-0-	122677	2	2367	9	N	2152	2184	1	167	8	121
04	212940	X	100704	-0-	-112236	-0-	98870	2	1834	9	N	1667	1368	1	131	8	289
05	183055	X	37136	-0-	-145919	-0-	36517	2	619	9	N	563	675	1	67	8	110
06	144090	X	-0-	-0-	-144090	-0-					N	19	19	8			110
07	139562	X	5577	-0-	-133985	-0-	5447	2	130	9	N	118	11	1			217
08	125054	X	58086	-0-	-66968	-0-	57130	2	956	9	N	869	709	1	8	8	369

UGA (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299347 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		44204	-0-	44204	44204	43711	2	493	9	Y	448	86	1			362
07	SHUT IN		147480	-0-	147480	191684	145304	2	2176	9	Y	1978	1985	1	353	8	2
08	SHUT-IN		153962	-0-	153962	345646	150649	2	3313	9	Y	3012	1922	1	569	8	523

CHEW (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299563 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9963 - 19919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		35468	-0-	35468	35468	34427	2	1041	9	Y	946	67	1			879
07	SHUT IN		180494	-0-	180494	215962	170384	2	10110	9	Y	9191	8710	1	125	8	1235
08	SHUT IN		167468	-0-	167468	383430	159373	2	8095	9	Y	7359	7110	1	456	8	1028

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8335	-0-	-283	-0-	8200	2	135	9	N	123	179	1			154
04	8220	X	7937	-0-	-283	-0-	7902	2	35	9	N	32	2	8			184
05	8494	X	8272	-0-	-222	-0-	8191	2	81	9	N	74	153	1			105
06	8070	X	7770	-0-	-300	-0-	7629	2	141	9	N	128	166	1			67
07	8339	X	8254	-0-	-85	-0-	8163	2	91	9	N	83	1	8			149
08	8339	X	8151	-0-	-188	-0-	8104	2	47	9	N	43					192

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	372	-0-	-4805	-0-	372	1			N	-0-					105
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					105
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					105
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					105
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					105
08	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	826	1	5670	2	N	265	178	1			192
							292	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8073	-0-	-421	-0-	7899	2	174	9	N	158	178	1	12	8	35
04	8220	X	7712	-0-	-508	-0-	7501	2	211	9	N	192	178	1	12	8	37
05	8494	X	7776	-0-	-718	-0-	7668	2	108	9	N	98	3	8			132
06	8250	X	7194	-0-	-1056	-0-	7012	2	182	9	N	165	180	1	3	8	114
07	8308	X	7878	-0-	-430	-0-	7726	2	152	9	N	138	188	1			64
08	8060	X	7693	-0-	-367	-0-	7551	2	142	9	N	129	176	1			17

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2978	-0-	-277	-0-	747	1	2223	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
04	3150	X	3007	-0-	-143	-0-	731	1	2274	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	791	1	3320	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	867	1	2673	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	821	1	2766	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	868	1	3418	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15128	X	11871	-0-	-3257	-0-	11824	2	47	9	N	43	178	1	7	8	25
04	14640	X	11525	-0-	-3115	-0-	11477	2	48	9	N	44	7	8			62
05	12896	X	11815	-0-	-1081	-0-	11791	2	24	9	N	22	4	8			80
06	12210	X	11130	-0-	-1080	-0-	11123	2	7	9	N	6	6	8			80
07	12493	X	11896	-0-	-597	-0-	11780	2	116	9	N	105	178	1			7
08	11904	X	11697	-0-	-207	-0-	11697	2			N	-0-					7

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	668	1	1069	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	575	1	1082	2	Y	11	5	1			7
							12	9									
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	755	1	1869	2	Y	19	15	1			11
							21	9									
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	789	1	1766	2	Y	25	18	1			18
							28	9									
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	748	1	1070	2	Y	8	17	1			9
							9	9									
08	2511	N	1841	-0-	-670	-0-	760	1	1060	2	Y	19	17	1			11
							21	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2451	-0-	-2478	-0-	846	1	1551	2	Y	49	63	1			11
							54	9									
04	3810	X	2396	-0-	-1414	-0-	776	1	1602	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	774	1	1817	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	766	1	1856	2	Y	21	15	1			15
							23	9									
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	856	1	2065	2	Y	7	14	1			8
							8	9									
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	864	1	2595	2	Y	15	14	1			9
							17	9									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 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	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					174
04	7200	X	6895	-0-	-305	-0-	6895	2			N	-0-					174
05	7440	X	7087	-0-	-353	-0-	7087	2			N	-0-					174
06	7320	X	7104	-0-	-216	-0-	7095	2	9	9	N	8					182
07	7564	X	7460	-0-	-104	-0-	7408	2	52	9	N	47	177	1			52
08	7564	X	7340	-0-	-224	-0-	7285	2	55	9	N	50					102

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 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	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	803	1	2302	2	Y	78	100	1			18
							86	9									
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	754	1	2642	2	Y	26	31	1			13
							29	9									
05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	638	1	5417	2	Y	22	23	1			12
							24	9									
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	726	1	3758	2	Y	34	22	1			24
							37	9									
07	3534	X	3298	-0-	-236	-0-	668	1	2618	2	Y	11	23	1			12
							12	9									
08	3751	X	3401	-0-	-350	-0-	733	1	2639	2	Y	26	23	1			15
							29	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	2039	1	3654	2	N	204	342	1	5	8	68
							224	9									
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	1971	1	3142	2	N	65	2	8			131
							72	9									
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	2071	1	2650	2	N	50	3	8			178
							55	9									
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	1893	1	2147	2	N	165	342	1	1	8	-0-
							182	9									
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	2077	1	2466	2	N	90					90
							99	9									
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	2067	1	2460	2	N	55					145
							61	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3363	-0-	263	263	896	1	2457	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
04	3000	N	3464	-0-	464	727	744	1	2664	2	Y	51	13	1			40
							56	9									
05	2511	N	1436	-0-	-1075	-0-	784	1	562	2	Y	82	73	1			49
							90	9									
06	2430	X	912	-0-	-1518	-0-	787	1	125	9	Y	114	82	1			81
07	2511	X	1731	-0-	-780	-0-	730	1	970	2	Y	28	75	1			34
							31	9									
08	2511	X	2299	-0-	-212	-0-	831	1	1376	2	Y	84	69	1			49
							92	9									

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	928	1	4608	2	Y	95	123	1			22
							105	9									
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	841	1	3967	2	Y	29	38	1			13
							32	9									
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	838	1	5575	2	Y	21	21	1			13
							23	9									
06	3210	X	320	-0-	-2890	-0-	309	1	11	9	Y	10	18	1			5
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	535	1	3947	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	884	1	4028	2	Y	22	17	1			13
							24	9									

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	705	-0-	-8	-0-	42	1	624	3	Y	35	186	1			183
							39	9									
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	47	1	719	3	Y	7					190
							8	9									
05	899	N	549	-0-	-350	-0-	33	1	513	3	Y	3					193
							3	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	669	3	Y	38	176	1			55
							42	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	56	1	813	3	Y	-0-					55
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	49	1	576	3	Y	-0-					55

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	83	1	1289	3	N	15					101
							17	9									
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	70	1	1188	3	N	9					110
							10	9									
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	90	1	1356	3	N	11					121
							12	9									
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	73	1	1138	3	N	5					126
							6	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	79	1	1119	3	N	13					139
							14	9									
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	95	1	1218	3	N	7					146
							8	9									

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

03	434	N	371	-0-	-63	-0-	22	1	338	3	N	10					115
							11	9									
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	13					128
							14	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	N	17					145
							19	9									
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	19	1	289	3	N	1					146
							1	9									
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					146
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					146

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	100	1	1561	3	N	15					83
							17	9									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	90	1	1365	3	N	10					93
							11	9									
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	114	1	1733	3	N	12					105
							13	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	95	1	1468	3	N	5					110
							6	9									
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	74	1	1521	3	N	15					125
							17	9									
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	112	1	1449	3	N	10					135
							11	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					92

URSUS OIL AND GAS 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					169
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					169
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					169
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					169
*07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					169
*08	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					169

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 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	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					60
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					60
05	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					60
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					60
*07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					60
*08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					60

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

03	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184
04	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					184
05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					184
*07	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184
*08	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					184

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					247
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					247
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					247
06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					247
*07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					247
*08	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					247

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

03	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					54
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					54
05	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					54
06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					54
*07	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					54
*08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					54

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

03	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			Y	-0-					53
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					53
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					53
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					53
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					53
08	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					53

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					113
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					113
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					113
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					113
*07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					113
08	DLQ G-10		280	-0-	280	280	280	3			Y	-0-					113

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					126
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					126
05	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					126
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					126
*07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					126
*08	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					126

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 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	279	N	190	-0-	-89	-0-	187	2	3	9	Y	3					80
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	2	4	9	Y	4					84
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	291	2	1	9	Y	1					85
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	204	2	6	9	Y	5					90
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					90
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	232	2	3	9	Y	3					93

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 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	496	N	282	-0-	-214	-0-	276	2	6	9	Y	5					38
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	320	2	7	9	Y	6	2	8			42
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-					42
06	270	N	163	-0-	-107	-0-	159	2	4	9	Y	4					46
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	Y	2	2	8			46
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	318	2	4	9	Y	4					50

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 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	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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	370	2	7	9	Y	6					30
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2					32
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					32
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	416	2	10	9	Y	9					41
07	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			Y	-0-					41
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1					42

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 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	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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8303	-0-	-1276	-0-	168	1	7979	2	Y	142	112	1			90
							156	9									
04	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	169	1	8301	2	Y	43	65	1			68
							47	9									
05	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	222	1	10944	2	Y	52	58	1			62
							57	9									
06	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	176	1	9171	2	Y	47	68	1			41
							52	9									
07	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	190	1	9898	2	Y	49					90
							54	9									
08	11067	X	10255	-0-	-812	-0-	191	1	10018	2	Y	42	60	1			72
							46	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 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	2511	X	2143	-0-	-368	-0-	43	1	2048	2	Y	47	35	1			30
							52	9									
04	2130	X	2067	-0-	-63	-0-	41	1	2012	2	Y	13	22	1			21
							14	9									
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	62	1	3062	2	Y	19	18	1			22
							21	9									
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	66	1	3446	2	Y	23	25	1			20
							25	9									
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	60	1	3147	2	Y	20					40
							22	9									
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	65	1	3420	2	Y	18	27	1			31
							20	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	277	1	13173	2	Y	181	208	1			115
							199	9									
04	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	233	1	11466	2	Y	80	82	1			113
							88	9									
05	11811	X	8959	-0-	-2852	-0-	177	1	8719	2	Y	57	97	1			73
							63	9									
06	11430	X	9336	-0-	-2094	-0-	174	1	9093	2	Y	63	80	1			56
							69	9									
07	11811	X	9023	-0-	-2788	-0-	168	1	8790	2	Y	59					115
							65	9									
08	11811	X	8618	-0-	-3193	-0-	160	1	8405	2	Y	48	77	1			86
							53	9									

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11118	-0-	-11	-0-	187	1	10880	2	Y	46	60	1	1	8	53
							51	9									
04	10770	X	10720	-0-	-50	-0-	188	1	10491	2	Y	37	57	1			33
							41	9									
05	11129	X	10900	-0-	-229	-0-	181	1	10679	2	Y	36					69
							40	9									
06	10770	X	10207	-0-	-563	-0-	174	1	10005	2	Y	25	59	1	1	8	34
							28	9									
07	11129	X	10680	-0-	-449	-0-	180	1	10468	2	Y	29					63
							32	9									
08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	169	1	10406	2	Y	25	58	1			30
							28	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	197	1	11497	2	Y	45	61	1			53
							50	9									
04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	199	1	11111	2	Y	38	57	1			34
							42	9									
05	11625	X	11491	-0-	-134	-0-	191	1	11259	2	Y	37					71
							41	9									
06	11250	X	10805	-0-	-445	-0-	184	1	10596	2	Y	23	60	1			34
							25	9									
07	11625	X	11378	-0-	-247	-0-	192	1	11154	2	Y	29					63
							32	9									
08	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	179	1	11027	2	Y	25	59	1			29
							28	9									

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15283	X	15212	-0-	-71	-0-	256	1	14905	2	Y	46	60	1	1	8	53
							51	9									
04	14790	X	14585	-0-	-205	-0-	256	1	14288	2	Y	37	57	1			33
							41	9									
05	15283	X	14807	-0-	-476	-0-	247	1	14520	2	Y	36					69
							40	9									
06	14790	X	13886	-0-	-904	-0-	236	1	13621	2	Y	26	59	1	2	8	34
							29	9									
07	15283	X	14504	-0-	-779	-0-	245	1	14227	2	Y	29					63
							32	9									
08	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	229	1	14114	2	Y	25	58	1			30
							28	9									

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2025

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042

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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
FRANK DAVIS 2 WELL #: 3B RRCID -> 299548 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6340 - 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	2900	X	2257	-0-	-643	-0-	2106	2	151	9	N	137					137
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2930	2	103	9	N	94					231
05	DELQ	PR	3157	-0-	3157	3157	3067	2	90	9	N	82	176	1			137
06	6077	X	2920	-0-	-3157	-0-	2846	2	74	9	N	67					204
07	3100	X	2796	-0-	-304	-0-	2737	2	59	9	N	54	176	1			82
*08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2696	2	55	9	N	50					132

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1908	3	4	9	Y	4					36
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1828	3	6	9	Y	5					41
05	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1715	3	6	9	Y	5					46
06	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1697	3	4	9	Y	4					50
07	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	1838	3	6	9	Y	5					55
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1731	3	6	9	Y	5					60

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 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	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2020	-0-	-50	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6450 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

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	5425	X	5361	-0-		-64	-0-	469 813	1 9	4079	2	Y	739	466	0	289	1	145
04	5340	X	5099	-0-		-241	-0-	455 750	1 9	3894	2	Y	682	473	0	219	1	135
05	5425	X	5208	-0-		-217	-0-	473 706	1 9	4029	2	Y	642	455	0	225	1	97
06	5190	X	4928	-0-		-262	-0-	455 656	1 9	3817	2	Y	596	397	0	198	1	98
*07	5363	X	5079	-0-		-284	-0-	464 696	1 9	3919	2	Y	633	392	0	196	1	143
08	5363	X	4968	-0-		-395	-0-	460 667	1 9	3841	2	Y	606	432	0	193	1	124

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

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	1953	N	1953	-0-		-0-	-0-	65 51	1 9	1837	2	Y	46	29	0	18	1	9
04	1898	N	1898	-0-		-0-	-0-	64 48	1 9	1786	2	Y	44	30	0	14	1	9
05	1953	N	1950	-0-		-3	-0-	67 44	1 9	1839	2	Y	40	29	0	14	1	6
06	1956	N	1956	-0-		-0-	-0-	68 44	1 9	1844	2	Y	40	26	0	13	1	7
*07	1958	N	1958	-0-		-0-	-0-	66 45	1 9	1847	2	Y	41	26	0	13	1	9
*08	2036	N	2036	-0-		-0-	-0-	67 46	1 9	1923	2	Y	42	29	0	13	1	9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

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-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

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	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-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

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	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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 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	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	213 41	1 9	1443	2	Y	37	23	0	14	1	7
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	201 34	1 9	1226	2	Y	31	22	0	10	1	6
05	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	201 28	1 9	1036	2	Y	25	18	0	9	1	4
06	1650	N	1336	-0-	-314	-0-	198 28	1 9	1110	2	Y	25	17	0	8	1	4
*07	1519	N	1222	-0-	-297	-0-	198 28	1 9	996	2	Y	25	15	0	8	1	6
08	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	195 24	1 9	920	2	Y	22	16	0	7	1	5

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	370 56	1 9	1266	2	Y	51	32	0	20	1	10
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	357 52	1 9	1175	2	Y	47	33	0	15	1	9
05	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	367 46	1 9	1138	2	Y	42	30	0	15	1	6
06	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	354 43	1 9	1079	2	Y	39	26	0	13	1	6
*07	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	365 47	1 9	1125	2	Y	43	26	0	13	1	10
08	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	361 41	1 9	1013	2	Y	37	27	0	12	1	8

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	11 11	1 9	323	2	Y	10	7	0	4	1	2
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11 11	1 9	316	2	Y	10	7	0	3	1	2
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	313	2	Y	9	7	0	3	1	1
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	12 10	1 9	314	2	Y	9	6	0	3	1	1
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11 11	1 9	304	2	Y	10	6	0	3	1	2
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	306	2	Y	9	6	0	3	1	2

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606	Y	-0-	-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606	Y	-0-	-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606	Y	-0-	-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606	Y	-0-	-0-
*07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606	Y	-0-	-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 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	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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 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-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	335	1	1483	2	Y	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	325	1	1420	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	336	1	1453	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	325	1	1401	2	Y	-0-					-0-
*07	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	330	1	1327	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	333	1	1444	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290751 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580

03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	36 45	1 9	1017	2	N	41	26	0	16	1	8
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34 43	1 9	948	2	N	39	27	0	12	1	8
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	36 40	1 9	983	2	N	36	26	0	13	1	5
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	35 39	1 9	949	2	N	35	23	0	11	1	6
*07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	36 42	1 9	1026	2	N	38	23	0	12	1	9
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	37 42	1 9	1045	2	N	38	27	0	12	1	8

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291615 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 292583 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6424 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	187	1	679	2	Y	8	5	0	3	1	2
							9	9									
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	179	1	598	2	Y	6	5	0	2	1	1
							7	9									
05	837	N	810	-0-	-27	-0-	185	1	617	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	182	1	670	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
*07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	186	1	662	2	Y	7	4	0	2	1	2
							8	9									
*08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	189	1	747	2	Y	7	5	0	2	1	2
							8	9									

RFE OPERATING, LLC 704776
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					45
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					45
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					45
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					45
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					45
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					45

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	961	3	N	176	184	1			145
							194	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	59	1	902	3	N	121	191	1			75
							133	9									
05	1085	N	935	-0-	-150	-0-	52	1	803	3	N	73					148
							80	9									
06	1050	N	849	-0-	-201	-0-	46	1	713	3	N	82					230
							90	9									
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	66	1	959	3	N	126	188	1			168
							139	9									
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	74	1	939	3	N	121	188	1			101
							133	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

03	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	43	1	702	3	N	245	179	1			192
							270	9									
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	37	1	715	3	N	206	334	1			64
							227	9									
05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	45	1	664	3	N	219	152	1			131
							241	9									
06	857	X	857	-0-	-0-	-0-	43	1	654	3	N	145	160	1			116
							160	9									
07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	46	1	648	3	N	252	312	1			56
							277	9									
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	48	1	615	3	N	198	175	1			79
							218	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	92	1	1496	3	N	273	184	1			202
							300	9									
04	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	103	1	1575	3	N	229	371	1			60
							252	9									
05	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	97	1	1480	3	N	215	182	1			93
							237	9									
06	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	89	1	1387	3	N	140					233
							154	9									
07	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	124	1	1791	3	N	258	376	1			115
							284	9									
08	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	98	1	1248	3	N	103	168	1			50
							113	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	46	1	766	3	N	232	173	1			228
							255	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	724	3	N	102	153	1			177
							112	9									
05	899	N	889	-0-	-10	-0-	44	1	679	3	N	151	168	1			160
							166	9									
06	1020	N	880	-0-	-140	-0-	41	1	648	3	N	174	168	1			166
							191	9									
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	52	1	753	3	N	155	160	1			161
							171	9									
08	899	N	696	-0-	-203	-0-	40	1	501	3	N	141	158	1			144
							155	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	N	166	168	1			170
							183	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	120	154	1			136
							132	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	N	152	163	1			125
							167	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	N	124					249
							136	9									
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	136	172	1			213
							150	9									
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	40	1	509	3	N	145	165	1			193
							160	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	66	1	1019	3	N	132	188	1			215
							145	9									
04	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	60	1	939	3	N	121	179	1			157
							133	9									
05	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	68	1	1025	3	N	125	171	1			111
							138	9									
06	1200	N	960	-0-	-240	-0-	53	1	819	3	N	80					191
							88	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	106	1	1057	3	N	108	179	1			120
							119	9									
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	89	1	1144	3	N	110	187	1			43
							121	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 297277 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6334 - 6444

03	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	74	1	1201	3	N	-0-					87
04	750	X	741	-0-	-9	-0-	45	1	696	3	N	-0-					87
05	775	X	50	-0-	-725	-0-	4	1	46	3	N	-0-					87
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					87
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					87
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					164
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					165
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

02	0	N	384	-0-	384	-0-	373	1	11	9	N	10					117
*03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1706	1	75	9	N	68	152	1			33
*04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1758	1	58	9	N	53					86
*05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1206	1	24	9	N	22					108
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	833	1	13	9	N	12					120
*07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1720	1	34	9	N	31					151
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6380 - 6402

03	4309	X	3134	-0-	-1175	-0-	3081	2	53	9	N	48					150
04	3720	X	2888	-0-	-832	-0-	2829	2	59	9	N	54					204
05	3844	X	3104	-0-	-740	-0-	3050	2	54	9	N	49	173	1			80
06	3240	X	2914	-0-	-326	-0-	2860	2	54	9	N	49					129
07	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	3083	2			N	-0-					129
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					129

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10074 - 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	651	N	487	-0-	-164	-0-	485	2	2	9	N	2					104
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	388	2	12	9	N	11					115
05	620	N	305	-0-	-315	-0-	301	2	4	9	N	4					119
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	N	1					120
*07	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	2			N	-0-	85	1	2	7	33
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					33

GLADYS DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 290294 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6568 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	562	-0-	-275	-0-	562	2			N	-0-					10
04	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-					10
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					10
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					10
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					10
08	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-					10

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	613148					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					71
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					71
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					71
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					71
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					71
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					71

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	679	2	17	9	N	15					116
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	791	2	37	9	N	34					150
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	860	2	28	9	N	25					175
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	719	2	28	9	N	25	165	1			35
07	868	N	615	-0-	-253	-0-	601	2	14	9	N	13					48
08	899	N	469	-0-	-430	-0-	461	2	8	9	N	7					55

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MERIT ENERGY COMPANY 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	403	1	2220	2	Y	65	41	0	25	1	13
							72	9									
04	2910	N	2591	-0-	-319	-0-	391	1	2134	2	Y	60	42	0	19	1	12
							66	9									
05	2666	N	2365	-0-	-301	-0-	395	1	1914	2	Y	51	37	0	18	1	8
							56	9									
06	2610	N	2416	-0-	-194	-0-	387	1	1974	2	Y	50	33	0	17	1	8
							55	9									
*07	3100	N	3105	-0-	5	5	418	1	2613	2	Y	67	40	0	20	1	15
							74	9									
*08	3038	N	3033	-0-	-5	-0-	415	1	2549	2	Y	63	45	0	20	1	13
							69	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

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-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

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-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	188	1			182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96					278
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	188	1			192
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	183	1			90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					176
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					268

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	72 144	1 9	1198	3	N	131	155	1			105
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	68 114	1 9	1120	3	N	104					209
05	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	71 131	1 9	1069	3	N	119	167	1			161
06	1380	N	1129	-0-	-251	-0-	63 102	1 9	964	3	N	93	172	1			82
07	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	71 97	1 9	1027	3	N	88					170
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	87 109	1 9	1120	3	N	99	150	1			119

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 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	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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

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-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 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	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-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 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	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-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 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	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-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 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	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-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 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	2066	S	2066	-0-	-0-	-0-	810 48	1 9	1208	2	N	44					154
04	1893	S	1893	-0-	-0-	-0-	920 12	1 9	961	2	N	11	151	1			14
05	3540	S	3540	-0-	-0-	-0-	3518	2	22	9	N	20					34
06	1354	S	1354	-0-	-0-	-0-	94 13	1 9	1247	2	N	12					46
07	1621	S	1621	-0-	-0-	-0-	182 9	1 9	1430	2	N	8					54
08	1511	S	1511	-0-	-0-	-0-	145 18	1 9	1348	2	N	16					70

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2025

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 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	310	N	259	-0-	-51	-0-	253	2	6	9	N	5					89
04	540	N	229	-0-	-311	-0-	229	2			N	-0-					89
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					7
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					7
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					7
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					7
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					7

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 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	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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 290225 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 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	2294	N	2033	-0-	-261	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1959	-0-	-111	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 294841 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 5578 - 5794

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-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

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-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

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-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

03	1924	N 1924	-0-	-0-	-0-	1878	2	46	9	N	42	185	1			94
04	1943	N 1943	-0-	-0-	-0-	1837	2	106	9	N	96					190
05	1817	N 1817	-0-	-0-	-0-	1778	2	39	9	N	35	172	1			53
06	1860	N 1636	-0-	-224	-0-	1604	2	32	9	N	29					82
07	1985	N 1985	-0-	-0-	-0-	1935	2	50	9	N	45					127
08	1829	N NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					127

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

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-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

03	586	N 586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	452	N 452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	432	N 432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	486	N 486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	441	N 441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	403	N NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

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-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	600	N	399	-0-	-201	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	570	N	233	-0-	-337	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38	1	13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 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	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-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

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-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

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-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	42	1	1192	2	Y	46	29	0	18	1	9
							51	9									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	41	1	1151	2	Y	41	29	0	13	1	8
							45	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	44	1	1192	2	Y	40	28	0	14	1	6
							44	9									
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	43	1	1161	2	Y	38	25	0	13	1	6
							42	9									
*07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	43	1	1201	2	Y	40	25	0	12	1	9
							44	9									
08	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	39	1	1124	2	Y	38	27	0	12	1	8
							42	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

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-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

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-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

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-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

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-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	94	1	2673	2	Y	26	16	0	10	1	5
							29	9									
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	88	1	2455	2	Y	22	16	0	7	1	4
							24	9									
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	98	1	2666	2	Y	23	16	0	8	1	3
							25	9									
06	2700	X	2672	-0-	-28	-0-	94	1	2555	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									
*07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	99	1	2797	2	Y	23	14	0	7	1	5
							25	9									
*08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	100	1	2852	2	Y	24	17	0	7	1	5
							26	9									

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 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	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-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 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-

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 289843 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6598 - 6734

03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	141	1	4004	2	Y	42	25	0	16	1	8
							46	9									
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	160	1	4461	2	Y	45	30	0	14	1	9
							50	9									
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	143	1	3910	2	Y	35	26	0	13	1	5
							39	9									
06	2640	X	2408	-0-	-232	-0-	85	1	2300	2	Y	21	15	0	8	1	3
							23	9									
*07	2728	X	2307	-0-	-421	-0-	78	1	2206	2	Y	21	13	0	6	1	5
							23	9									
08	2728	X	2239	-0-	-489	-0-	75	1	2143	2	Y	19	14	0	6	1	4
							21	9									

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 289975 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6612 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	774	-0-	-1520	-0-	26	1	746	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
04	2040	X	921	-0-	-1119	-0-	32	1	886	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
05	1767	X	1133	-0-	-634	-0-	40	1	1090	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
06	1710	X	1102	-0-	-608	-0-	39	1	1060	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*07	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	2	N	4	2	0	1	1	1
							4	9									
*08	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	40	1	1151	2	N	3	2	0	1	1	1
							3	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E' WELL #: 1 RRCID -> 290042 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 6788 - 8442

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290999 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	402	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	398	1	2309	2	N	-0-					-0-
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	413	1	2391	2	N	-0-					-0-
06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	402	1	2371	2	N	-0-					-0-
*07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	415	1	2525	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	392	1	1907	2	N	-0-					-0-

OWENS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291788 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6747 - 6755

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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

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-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 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
02	0	N	66	-0-	66	-0-	65	1	1	9	N	1					134
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	1	1	9	N	1					135
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

*02	2800	N	457	-0-	-2343	1280	435	1	22	9	N	20	190	1			102
*03	3100	N	2051	-0-	-1049	231	2006	1	45	9	N	41					143
*04	2349	N	2118	-0-	-231	-0-	2068	1	50	9	N	45					188
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	960	1	33	9	N	30	166	1			52
*06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	910	1	48	9	N	44					96
*07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2021	1	40	9	N	36					132
*08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1889	1	53	9	N	48	170	1			10

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					8

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

03	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3		Y	-0-					46
04	210	N	121	-0-	-89	B	-0-	121	3		Y	-0-					46
05	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3		Y	-0-					46
06	180	N	122	-0-	-58	B	-0-	122	3		Y	-0-					46
07	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3		Y	-0-					46
08	434	N	287	-0-	-147	B	-0-	287	3		Y	-0-					46

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 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	2945	X	2346	-0-	-599 B	-0-	2346	3			Y	-0-					129
04	2460	X	2142	-0-	-318 B	-0-	2136	3	6	9	Y	5					134
05	2542	X	1995	-0-	-547 B	-0-	1989	3	6	9	Y	5	112	1			27
06	2460	X	1583	-0-	-877 B	-0-	1574	3	9	9	Y	8					35
07	2387	X	1805	-0-	-582 B	-0-	1805	3			Y	-0-					35
08	1984	N	1635	-0-	-349 B	-0-	1613	3	22	9	Y	20					55

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 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	372	N	232	-0-	-140 B	-0-	232	3			Y	-0-					36
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			Y	-0-					36
05	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1311	3	3	9	Y	3	30	1			9
06	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	935	3	9	9	Y	8					17
07	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			Y	-0-					17
08	465	N	276	-0-	-189 B	-0-	276	3			Y	-0-					17

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 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	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		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 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	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		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 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	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			Y	-0-					2
04	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			Y	-0-					2
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			Y	-0-					2
06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			Y	-0-					2
07	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	194	3	6	9	Y	5					7
08	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	194	3	1	9	Y	1					8

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 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	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		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 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	434	N	353	-0-	-81 B	-0-	353	3			Y	-0-					38
04	420	N	355	-0-	-65 B	-0-	355	3			Y	-0-					38
05	372	N	258	-0-	-114 B	-0-	258	3			Y	-0-	32	1			6
06	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	3			Y	-0-					6
07	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			Y	-0-					6
08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			Y	-0-					6

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 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		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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			Y	-0-					8
04	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			Y	-0-					8
05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			Y	-0-					8
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			Y	-0-					8
07	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			Y	-0-					8
08	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3			Y	-0-					8

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			Y	-0-					9
04	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			Y	-0-					9
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			Y	-0-					9
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					9
07	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			Y	-0-					9
08	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			Y	-0-					9

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

03	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			Y	-0-					7
04	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			Y	-0-					7
05	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			Y	-0-					7
06	420	N	352	-0-	-68 B	-0-	352	3			Y	-0-					7
07	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	464	3	15	9	Y	14					21
08	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	535	3	21	9	Y	19					40

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 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	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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

03	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			Y	-0-					24
04	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			Y	-0-					24
05	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			Y	-0-					24
06	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			Y	-0-					24
07	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	778	3	46	9	Y	42					66
08	899	N	707	-0-	-192 B	-0-	686	3	21	9	Y	19					85

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

03	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2			N	-0-					165
04	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					165
05	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			N	-0-					165
06	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					165
07	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-					165
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					165

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

03	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	991	2	2	9	N	2					67
04	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	976	2	36	9	N	33					100
05	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	939	2	102	9	N	93	166	1			27
06	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	949	2	11	9	N	10					37
07	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					44
04	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					44
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					44
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					44
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 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	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					48
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					48
05	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1145	2	37	9	N	34					82
06	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	839	2	8	9	N	7					89
07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	655	2	6	9	N	5					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					94

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 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	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	2			N	-0-					45
04	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	794	2	9	9	N	8					53
05	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	418	2	7	9	N	6					59
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					59
07	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	533	2	11	9	N	10					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					69

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 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	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					85
04	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					85
05	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					85
06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					85
07	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					85

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	188	2			N	-0-					90
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					90
05	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					90
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					90
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 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	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					90
04	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					90
05	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					90
06	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					90
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 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	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					81
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					81
05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					81
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					81
07	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					81
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					81

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 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	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1307	2	79	9	N	72					115
04	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1454	2	1	9	N	1	93	1			23
05	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1494	2	12	9	N	11					34
06	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-					34
07	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1421	2	66	9	N	60					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					94

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3965	-0-	-158	B	-0-	3965	2			N	-0-					149
04	3990	X	3901	-0-	-89	B	-0-	3901	2			N	-0-					149
05	4617	X	4617	-0-	-0-	B	-0-	4617	2			N	-0-					149
06	3840	X	3725	-0-	-115	B	-0-	3725	2			N	-0-					149
07	3968	X	3574	-0-	-394	B	-0-	3574	2			N	-0-					149
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	B	-0-					N	NO RPT					149

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 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	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	816	2	11	9	N	10	145	1			30
04	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	945	2	4	9	N	4					34
05	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	940	2	3	9	N	3					37
06	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	819	2	6	9	N	5					42
07	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	842	2	6	9	N	5					47
*08	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2			N	-0-					47

RFE OPERATING, LLC 704776
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 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-	B	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 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	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-

MOLHOUSEN SWD WELL #: 2 RRCID -> 297149 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 6941 - 8730

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TALLY-DEGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297210 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 10601 - 19817

03	176483	X	-0-	-0-	-176483	B	-0-					N	-0-					184
04	183199	X	183199	-0-	-0-	B	-0-	182429	2	770	9	N	700	712	1			172
05	146537	X	115625	-0-	-30912	B	-0-	115039	2	586	9	N	533	558	1			147
06	110940	X	87062	-0-	-23878	B	-0-	86576	2	486	9	N	442	372	1			217
07	179025	X	86401	-0-	-92624	B	-0-	85961	2	440	9	N	400	360	1	3	8	254
08	179025	X	87711	-0-	-91314	B	-0-	87494	2	217	9	N	197	378	1			73

TALLY-DEGA-DELCIA M YOUNG 2 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299324 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 10299 PERF. 10404 - 19840

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		136414	-0-	136414	B	136414	136170	2	244	9	N	222					222
05	SHUT IN		196639	-0-	196639	B	333053	195661	2	978	9	N	889	911	1			200
*06	513794	X	180741	-0-	-333053	B	-0-	179772	2	969	9	Y	881	924	1			157
07	187364	X	164201	-0-	-23163	B	-0-	163904	2	297	9	Y	270	251	1			176
08	187364	X	154792	-0-	-32572	B	-0-	154437	2	355	9	Y	323	315	1			184

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

03	713	X	50	-0-	-663	B	-0-	50	2			N	-0-					25
04	210	N	19	-0-	-191	B	-0-	19	2			N	-0-					25
05	124	N	10	-0-	-114	B	-0-	10	2			N	-0-					25
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					25
08	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-					25

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

03	403	X	222	-0-	-181	B	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	390	X	382	-0-	-8	B	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	428	X	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
06	367	X	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	403	X	312	-0-	-91	B	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	434	X	281	-0-	-153	B	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 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	465	N	337	-0-	-128 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	420	N	256	-0-	-164 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	465	N	240	-0-	-225 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 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	1147	X	572	-0-	-575 B	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
04	1110	X	451	-0-	-659 B	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
05	1147	X	1039	-0-	-108 B	-0-	1018	2	21	9	Y	19	8	1			11
06	1110	X	454	-0-	-656 B	-0-	454	2			Y	-0-	11	1			-0-
07	868	X	463	-0-	-405 B	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	1054	X	436	-0-	-618 B	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	15	2			N	-0-					35
04	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					35
05	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					35
06	15	N	11	-0-	-4 B	-0-	11	2			N	-0-					35
07	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					35
08	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					35

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 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	775	N	763	-0-	-12 B	-0-	763	2			N	-0-					65
04	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					65
05	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					65
06	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					65
07	651	N	641	-0-	-10 B	-0-	641	2			N	-0-					65
08	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	614	2			N	-0-					65

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22134	X	21444	-0-	-690 B	-0-	21195	2	249	9	Y	226	176	1	1	8	156
04	21270	X	20879	-0-	-391 B	-0-	20587	2	292	9	Y	265	342	1			79
05	24056	X	21055	-0-	-3001 B	-0-	20809	2	246	9	Y	224	169	1			134
06	23280	X	20165	-0-	-3115 B	-0-	19920	2	245	9	Y	223	159	1	1	8	197
07	24056	X	20849	-0-	-3207 B	-0-	20625	2	224	9	Y	204	322	1			79
08	21576	X	20122	-0-	-1454 B	-0-	19900	2	222	9	Y	202	167	1	2	8	112

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 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	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-

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

03	777	N	777	-0-	-0-		-0-	770	3	7	9	N	6					366
04	662	N	662	-0-	-0-		-0-	659	3	3	9	N	3					369
05	661	N	661	-0-	-0-		-0-	655	3	6	9	N	5					374
06	592	N	592	-0-	-0-		-0-	589	3	3	9	N	3					377
07	621	N	621	-0-	-0-		-0-	621	3			N	-0-					377
08	559	N	559	-0-	-0-		-0-	551	3	8	9	N	7					384

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

03	91	N	91	-0-	-0-		-0-	88	3	3	9	N	3					154
04	90	N	45	-0-	-45		-0-	45	3			N	-0-					154
05	155	N	132	-0-	-23		-0-	130	3	2	9	N	2					156
06	144	N	144	-0-	-0-		-0-	138	3	6	9	N	5					161
07	259	N	259	-0-	-0-		-0-	259	3			N	-0-					161
08	175	N	175	-0-	-0-		-0-	175	3			N	-0-					161

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

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-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

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-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 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	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-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 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	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	266 72	1 9	4124	2	N	65					205
04	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	296 43	1 9	4462	2	N	39	171	1			73
05	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	343 61	1 9	4897	2	N	55					128
06	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	330 41	1 9	4998	2	N	37					165
07	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	322 28	1 9	4838	2	N	25					190
08	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	252 31	1 9	4675	2	N	28					218

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 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	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5 46	1 9	85	2	Y	42					156
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 43	1 9	74	2	Y	39	136	1			59
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 41	1 9	108	2	Y	37					96
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 44	1 9	95	2	Y	40					136
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5 42	1 9	79	2	Y	38					174
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	5 30	1 9	92	2	Y	27	148	1			53

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 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	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

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 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	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	50	2	N	8					120
							9	9									
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	4	1	62	2	N	37					157
							41	9									
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	1	1	9	2	N	23					180
							25	9									
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	40					220
							44	9									
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	45	2	N	15					235
							17	9									
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	6	174	1			67
							7	9									

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7983 - 7990

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-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

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-

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 13134 - 13329

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

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-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

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-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

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	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-